Pas de règlement des écarts à 15 minutes

Bilan 2024 et programme de travail 2025

28 janvier 2025

Sommaire

1. Rappel du contexte

2. Travaux 2024
   - Calendrier global de bascule à 15’ concerté
   - Travaux Enedis 2024 et bilan
   - Travaux RTE 2024 et bilan
   - Rappel des orientations retenues en GT

3. Objectifs 2025
   - Dispositif d’accompagnement
   - Rappel feuille de route pas 15’

La concertation initiée mi-2019 sur les modalités de mise en œuvre de la réforme ISP15(1) a été finalisée dans les différents GT mi-2024

Une obligation réglementaire pour aller vers une harmonisation Européenne……

Le **Règlement Européen 2017 / 2195 « Guideline on Electricity Balancing (EGBL) »** entré en vigueur le 18 décembre 2017, impose aux gestionnaires de réseau d'appliquer un pas de 15 minutes pour le règlement des écarts.
Pour la France, la **mise en œuvre** de cette réforme est **fixée au 1er janvier 2025**

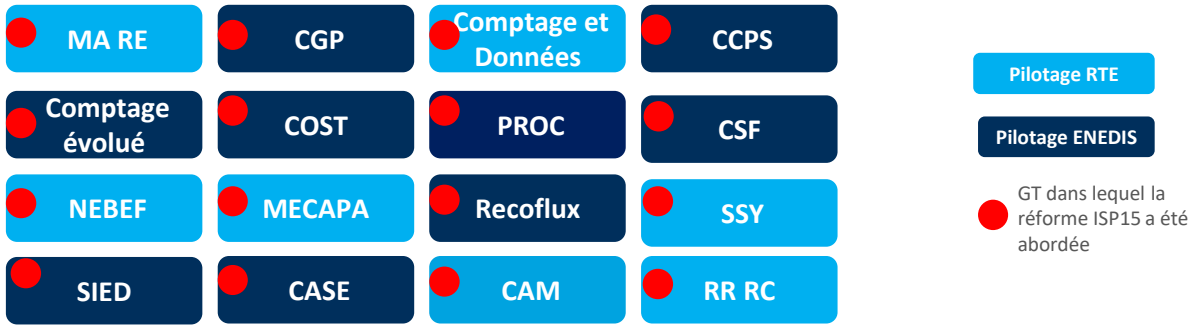
….Une concertation sur la mise en œuvre menée conjointement par RTE et Enedis

Instruction des différents sujets au sein des GT existants sur la période 2019-2024
Pour 2024 , les travaux se sont poursuivis et ont porté essentiellement sur :

- L'entrée en vigueur des règles de marché harmonisées prenant en compte les évolutions liées à ISP15
- La finalisation des **travaux** dans les GT RR-RC
- Des tests acteurs dédiés aux **évolutions sur les flux échangés** entre acteurs pour être compatibles 15'
- La mise en œuvre des **bascules progressives**

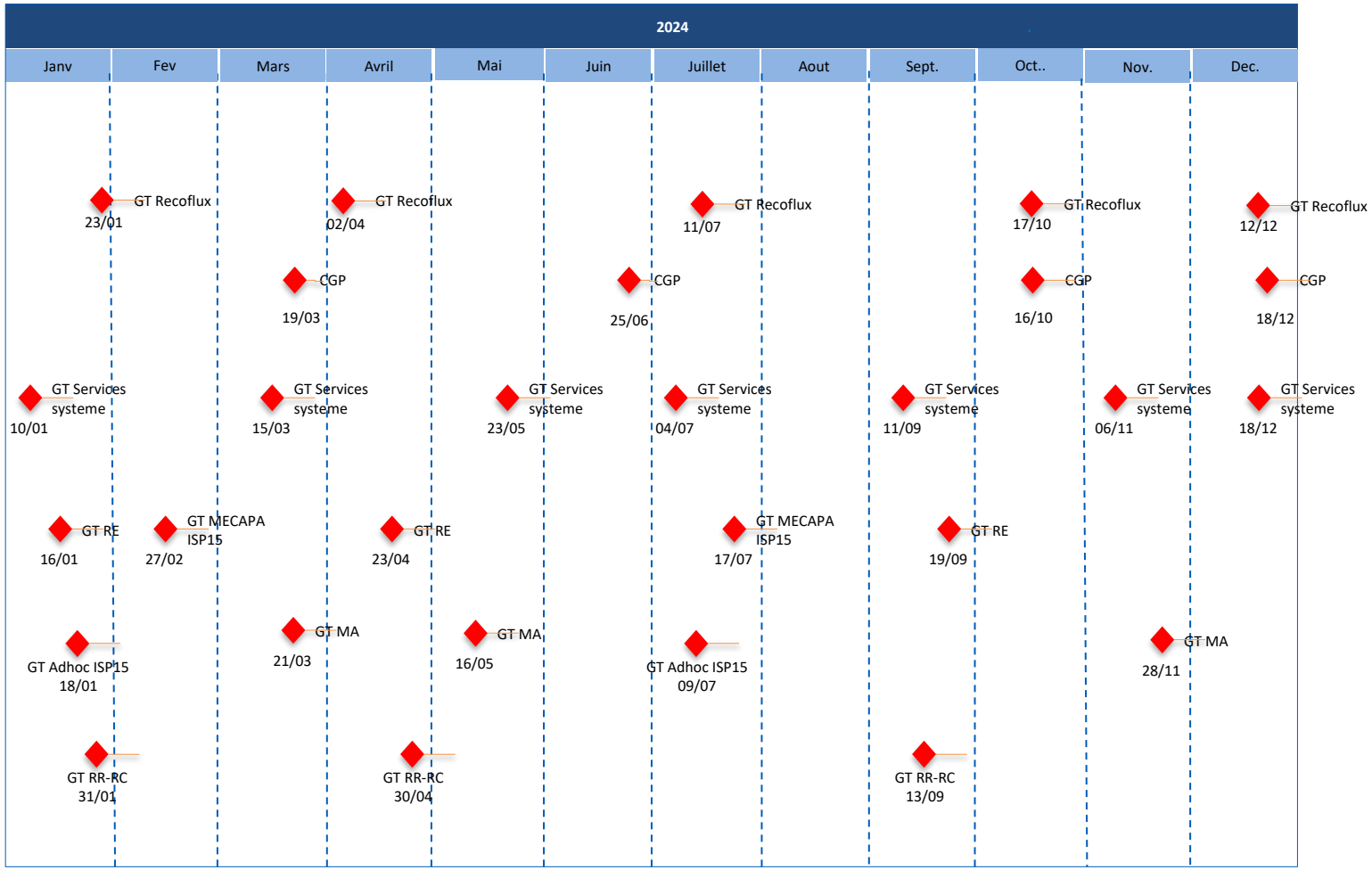
L'objet de ce GT Adhoc ISP15 est de faire un bilan de cette année 2024

GT concernés



Notes (1) ISP : Imbalanced Settlement Period = Pas de temps de règlement des écarts

Point de situation – Instances de concertation 2024



Sommaire

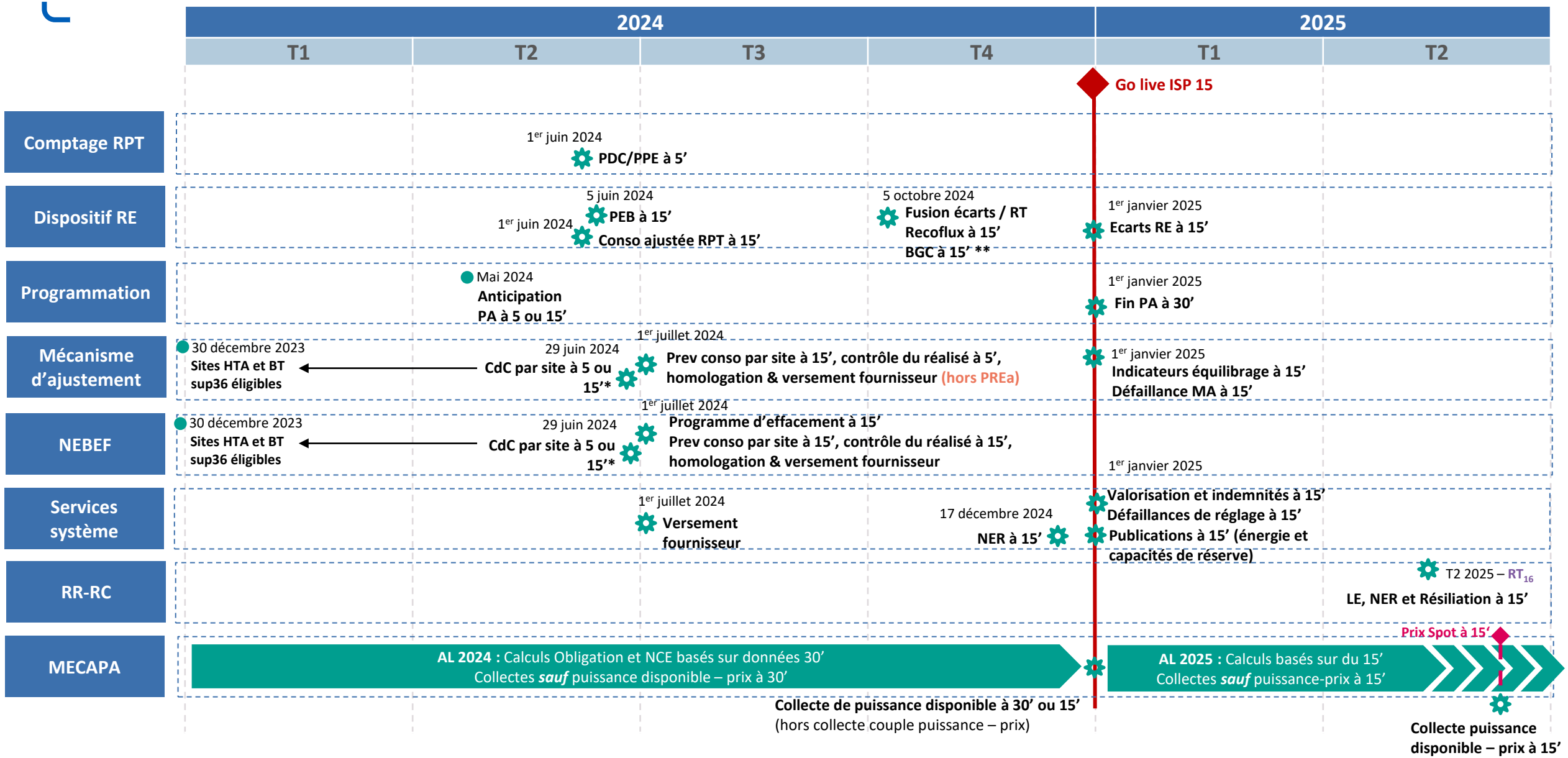
1. Rappel du contexte

2. Travaux 2024
   - Calendrier global de bascule à 15’ concerté
   - Travaux Enedis 2024 et bilan
   - Travaux RTE 2024 et bilan
   - Rappel des orientations retenues en GT

3. Objectifs 2025
   - Dispositif d’accompagnement
   - Rappel feuille de route pas 15’

Mise à jour
03.01.2025

Planning de bascule ISP15 concerté en 2022



Sommaire

1. Rappel du contexte

2. Travaux 2024
   - Calendrier global de bascule à 15’ concerté
   - Travaux Enedis 2024 et bilan
   - Travaux RTE 2024 et bilan
   - Rappel des orientations retenues en GT

3. Objectifs 2025
   - Dispositif d’accompagnement
   - Rappel feuille de route pas 15’

Passage à l'ISP15 : Bascule de tous les flux de données liés à l'activité GRD d'Enedis (1) et accompagnement des acteurs sur 2024

- **Ouverture de la réception des programmes d'appel producteur à 15'**
- **Reprogrammation à 15' des compteurs BT<=36 kVA** participant à des **mécanismes de flexibilité** (env. 230k) (Juin 24)
- **Bascule MA-NEBEF**
  - **Bascule à 5' des flux de publication Enedis de courbes HTA et BT>36 kVA** (janvier 2024)
  - **Bascule à 15' des flux de publication Enedis de courbes BT<= 36kVA** (juillet 2024)
- **Bascule à 15' de la reconstitution des flux** (oct 2024)
- **Bascule à 15' du mécanisme de facturation pour les points en autoconsommation collective** (oct-2024)
- **Les fichiers exemples** nécessaires aux tests préparatoires **avaient été fournis essentiellement sur 2023**
- **Poursuite du dispositif d'accompagnement des R.E. :** Publication d'historiques sur 3 ans, de simulations de bilan 15' (plus de 150 jeux de données produits) et d'analyses partagées en Comité de Gouvernance du Profilage

Note (1) Hors mécanisme de capacité

Bilan 2024 : Des bascules qui se sont bien déroulées

Flux destinés aux acteurs d'ajustement et opérateurs d'effacement

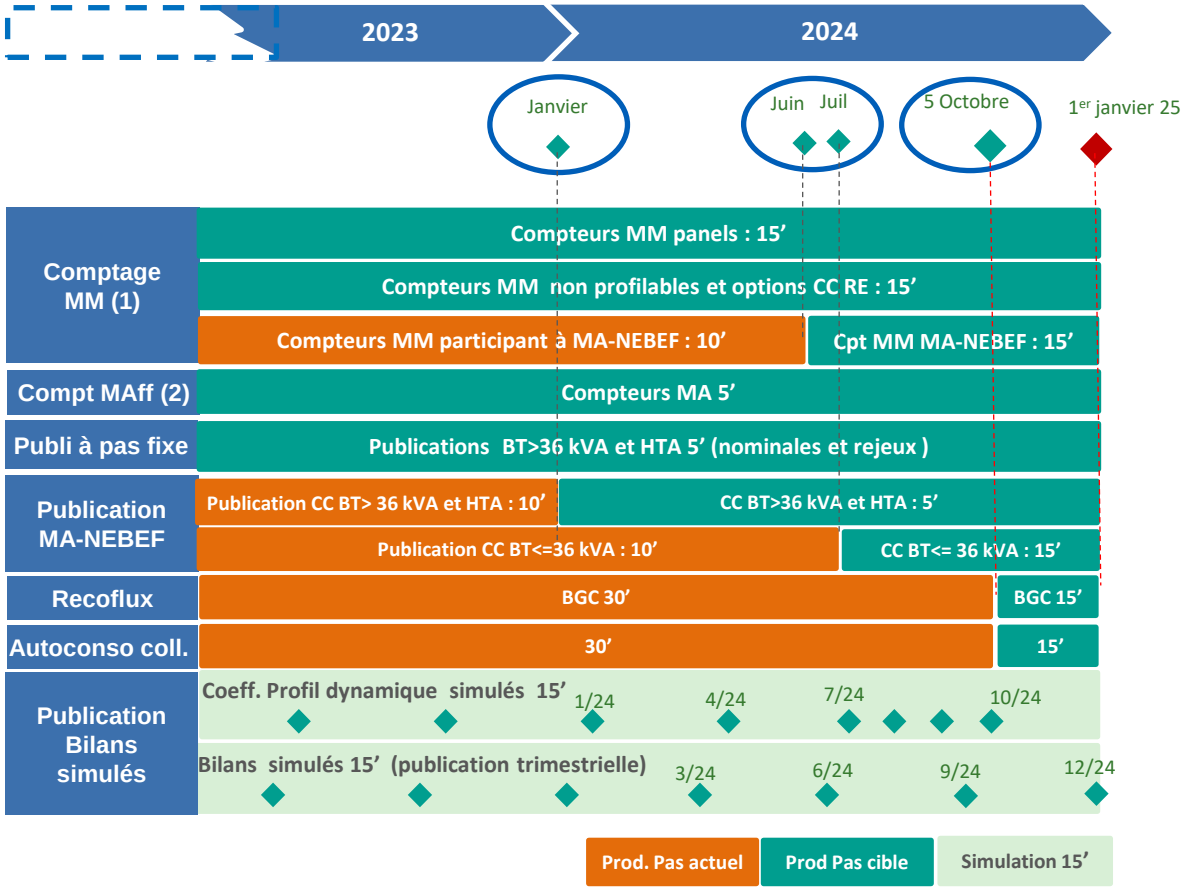
- **Granularité à 5' depuis le 8 janvier 2024 0h00** : points HTA & BT>36kVA
- **Granularité à 15' depuis le 8 juillet 2024 0h00** : points BT<=36kVA
- **Flux concernés :** CREFF_GRD_SITES, CRMA_GRD_SITES, NEBEF_CRS_GRD, CRMA
- Pas de changement de format, ni de canal

Reconstitution des flux :

- **Granularité à 15' des BGC et données associées depuis le 5/10/24**
- **Flux et données concernées :**
  - 06/10 Open data (coeff statiques et dynamiques et coeff dynamiques en (J+1))
  - 06/10 Données Météo (S705 à S706) & open data (Température)
  - 09/10 Bilans J+4 sur SRE
  - 09/10 JDDs existant dans SRE aux 3 formats possibles
  - 16/10 Coefficients de profils dynamiques (S709) & open data (S+1)
  - 16/10 Bilans (S501/S502/S503/S505), prestations RE de bilan anticipé, tendance de calage (S510+ /S511 / 515), Courbes de charge des sites télérelevées agrégées par fournisseur ou par filière de production (S521)
  - 16/10 Bilan inter GRD publiés à RTE (S501) et aux ELD (S601)
  - 16/10 Bilans Arenh (S570)
  - 14/11 Premier BGC M+1 à 15'
- Pas de changement de format, ni de canal pour les publications vers RE ou ELD

Autoconsommation collective (ACC) :

- **Granularité et facturation à 15' depuis le 5/10/24**
- **Flux et données concernées :**
  - 16/10 Utilisation des 1ères ACC 15' dans les BGC
  - 2/11 Publications à 15' des CdC octobre, import clés de répartition à 15'
  - 8/11 Calcul & publication ACC mensuel pas 15'
- Mise à disposition de l'environnement de tests pour API (Juin 24)



Ces opérations se sont déroulées sans problème particulier, conformément au planning concerté et sans impact sur la qualité de service

Sommaire

1. Rappel du contexte

2. Travaux 2024
   - Calendrier global de bascule à 15’ concerté
   - Travaux Enedis 2024 et bilan
   - Travaux RTE 2024 et bilan
   - Rappel des orientations retenues en GT

3. Objectifs 2025
   - Dispositif d’accompagnement
   - Rappel feuille de route pas 15’

Préparation du passage à l'ISP15 par RTE sur 2024 : accompagnement des acteurs

- Mise à jour au fil de l'eau de la **page dédiée à l'ISP15 sur le Portail RTE** (guides, planning tests acteurs, …) et mise à disposition de la **BAL ISP15**

- **Publication des derniers guides utilisateurs (RR-RC et MKP)** pour les évolutions de services et poursuite des **Ateliers Techniques** (MKP en 02/24 et GRD spécifique bascule système cible en 07/24)

- Poursuite de la **mise à disposition de données pas 15'** :
  - 3 ans d'historique des données postes sources au pas 15 minutes
  - 6 mois d'historique de données de consommation ajustée

- Réalisation de **32 sessions de tests acteurs** sur les API concernées par les changements de granularité

- **Mise en service progressive des bascules réglementaires suite à notification :** RE_{16}, RE_{17}, RE_{18}, SY_{20}, NF_{20}, MA_{20}, RE_{19}, SY_{22}, RE_{15}, MA_{15}, PR_{15}, SY_{15}, MA_{21}

<u>Dispositifs additionnels</u> :

- Bascule du 5 octobre : prise en charge du **transfert des certificats PKI** (mails vers RMC) et bascules techniques anticipées

- **Monitoring mensuel** de l'évolution des **résolutions des programmes d'appel**

- Simulation du PRE au pas 15 minutes pour l'année 2023 et le 1er semestre 2024

Préparation du passage à l'ISP15 par RTE sur 2024 : Zoom sur les tests acteurs

Objectifs pour RTE

Qu'un maximum d'acteurs puisse tester et valider le bon fonctionnement des interfaces en ISP15 => Évaluation des outils exposés à l'externe et identification d'anomalies résiduelles (API ou guides)

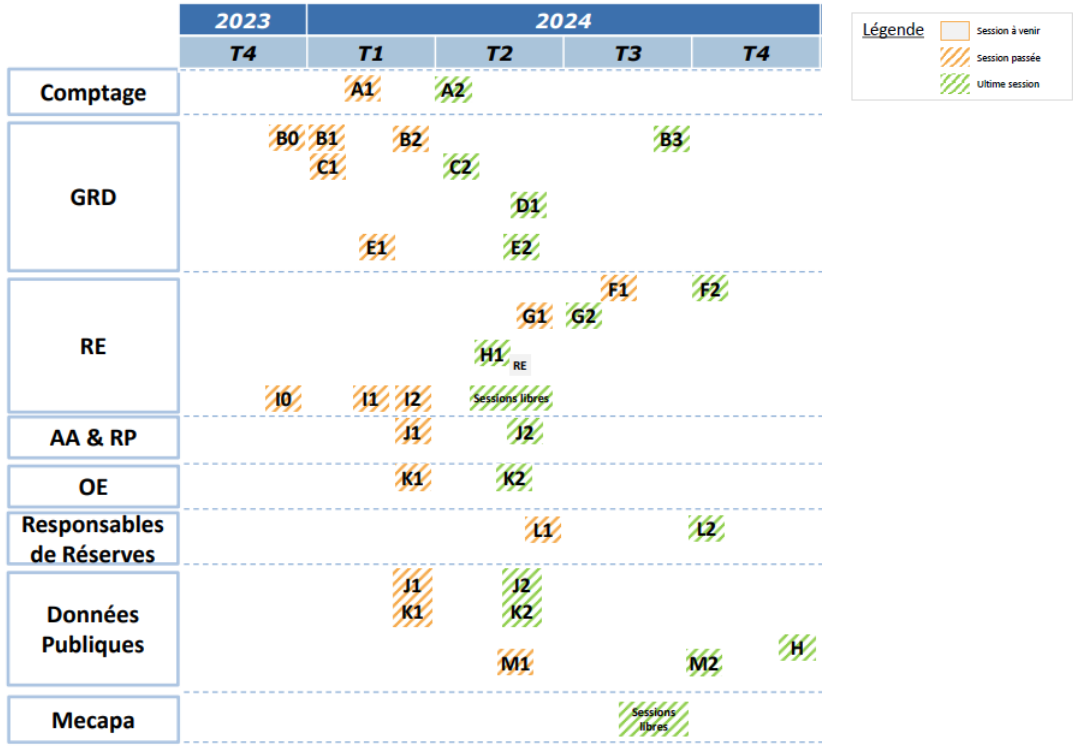
Mécanismes	Session	API et/ou IHM impactées
Comptage	A	API Big Physical, Speed Physical, Speed Physical View, Big Metering, Speed Metering, Speed Metering View
GRD	B	Echange RMC Bilan GRD
	C	API Big Substation
	D	API Big DSO Reconstitution & Reconciliation
	E	Echange RMC MA/NEBEF GRD
RE	F	API Big Imbalance
	G	API Big Imbalance, Big BRE Reconstitution & Reconciliation, BRE Imbalance Reconciliation
	HRE	API Demand Response
	I	PEB
AA & RP	J	Echange RMC MA API Big Back Office Balancing
OE	K	Echange RMC Nebef
Responsable Réserve	L	API Monthly data, API Quaterly Data Echange RMC NER SSY/ RR/RC et Liste d'engagements
Données Publiques	JK	API Balancing Energy
	HDonnées Publiques	API Demand Response
	M	API Balancing Capacity

Exemples de retours en séance

« Ces tests sont très appréciés de notre côté et ont permis de valider notre chaîne applicative SI en prévision des bascules. »
« Merci pour votre accompagnement qui clarifie nos questions. »
« Cela a été très utile et nous sommes donc confiants pour la bascule. »

Objectifs pour les acteurs

Tester les dépôts et la bonne intégration des nouveaux formats = > évaluer leur chaine SI.



32 sessions réalisées

≠ typologies d'acteurs
GRD, RE, AA, RP, OE, RR, AO, RPC

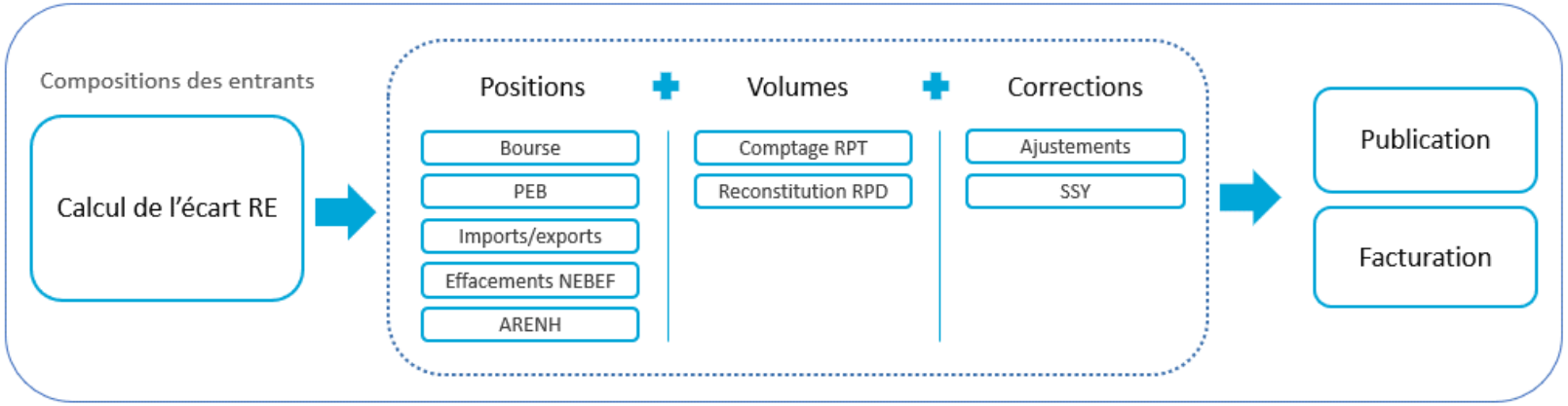
~ 30 applications sollicitées en interne

84 codes EIC ayant participé aux sessions

Préparation du passage à l'ISP15 par RTE sur 2024 : tests de chaine de métier

Pour sécuriser, tester et valider le bon fonctionnement de la chaine applicative interconnectée en format ISP15', RTE a réalisé 8 tests de chaine métier.

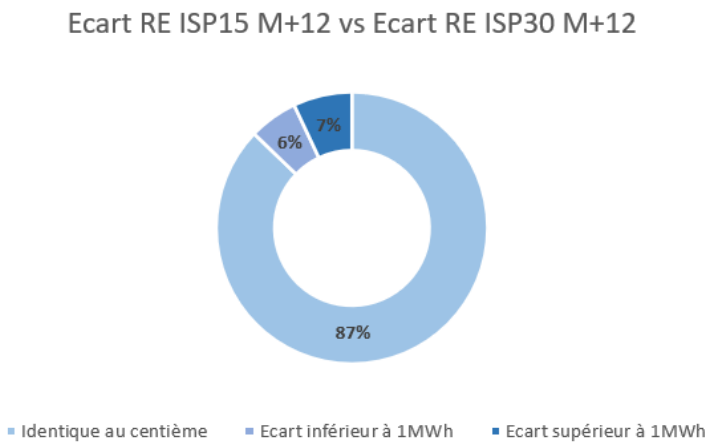
- **Méthodologie:**
  - **Identifier** tous les entrants/sortants nécessaires au calcul de l'écart de RE
    - Sécurisation itérative en découpant les processus métier par chaines multi applicatives et date de bascules

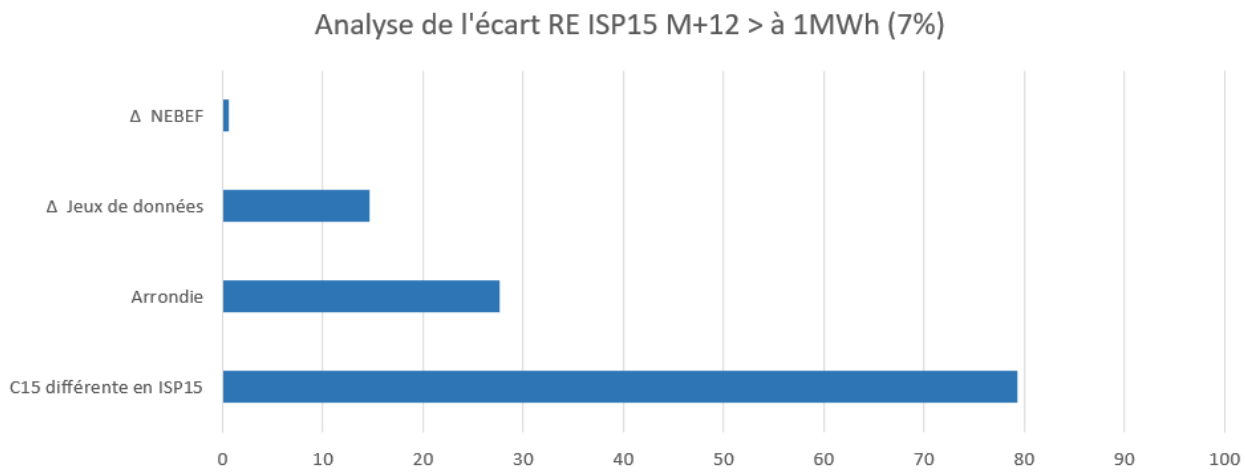


  - **Exécuter**
    - Reprise d'un mois de données de production de tous les entrants
    - Automatisation de la création/modification des JDD nécessaires
    - Utilisations et développements d'outils (SoapUI, POSTMAN, Python, etc…) pour optimiser la création, insertion, contrôles en masse
    - Adapter/convertir/rejouer les données en ISP15'
  - **Vérifier**
    - Par bloc d'applications toutes les étapes intégration et traitement des données en ISP 15'
    - Le bon fonctionnement de la chaine complète
    - Comparaison et analyse des résultats

Préparation du passage à l'ISP15 par RTE sur 2024 : Test de chaine métier

- **Analyse Comparaison d'un mois de données en ISP 15' vs PAS 30' M+12:**



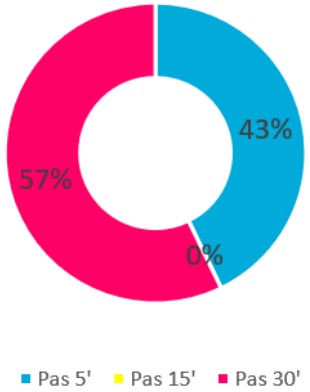


- **Nous avons effectué également toutes les étapes intermédiaires M+1, M+3, M+6, M+12.**

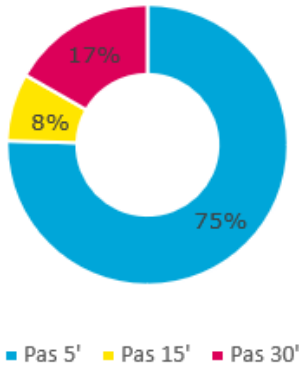
Bilan 2024 : des bascules anticipées

Programmes d'appel

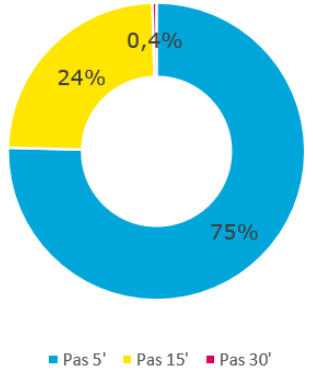
Répartition des EDP par résolution (février 2024)



Répartition des EDP par résolution (octobre 2024)



Répartition des EDP par résolution (1er janvier 2025)



Echanges de données recoflux RPD : 4 bascules techniques anticipées

- **BT_RMC : 11 septembre 2024**
  - *Erreur aléatoire time out RMC => résolution le 24/10*
  - *Incohérence sur routage code flux ACK => apparition le 2/10 - résolution le 14/10 (mode dégrade dès le 4/10)*
- **BT_PS : 17 septembre 2024**
- **BT_RT : 2 septembre 2024**
- **BT_RF : 2 octobre 2024**

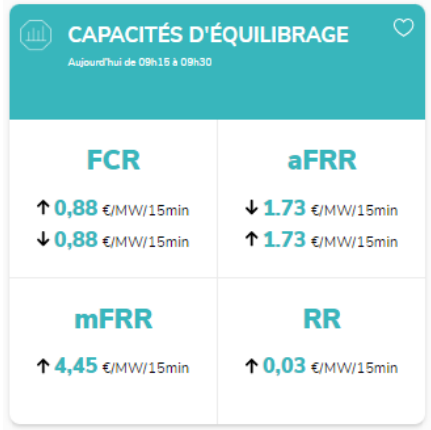
Bilan 2024 : point sur les anomalies

- **Bascule du 5 octobre 2024 – système cible & pas 15'**
  - **2 anomalies traitées :**
    - *Coefficient de calage négatif constaté sur les semaines S+1 du 9/11 et du 16/11 => apparition le 22/11- résolution le 3/12*
    - *Non prise en compte de certains rejeux S+1 pour le M+1 d'octobre => apparition le 28/11 – résolution le 11/12*

- **Réserves contractualisées**
  - *Du 27/12/24 au 03/01/25, publication erronée des données de réserves contractualisées sur Portail Services et Portail data*

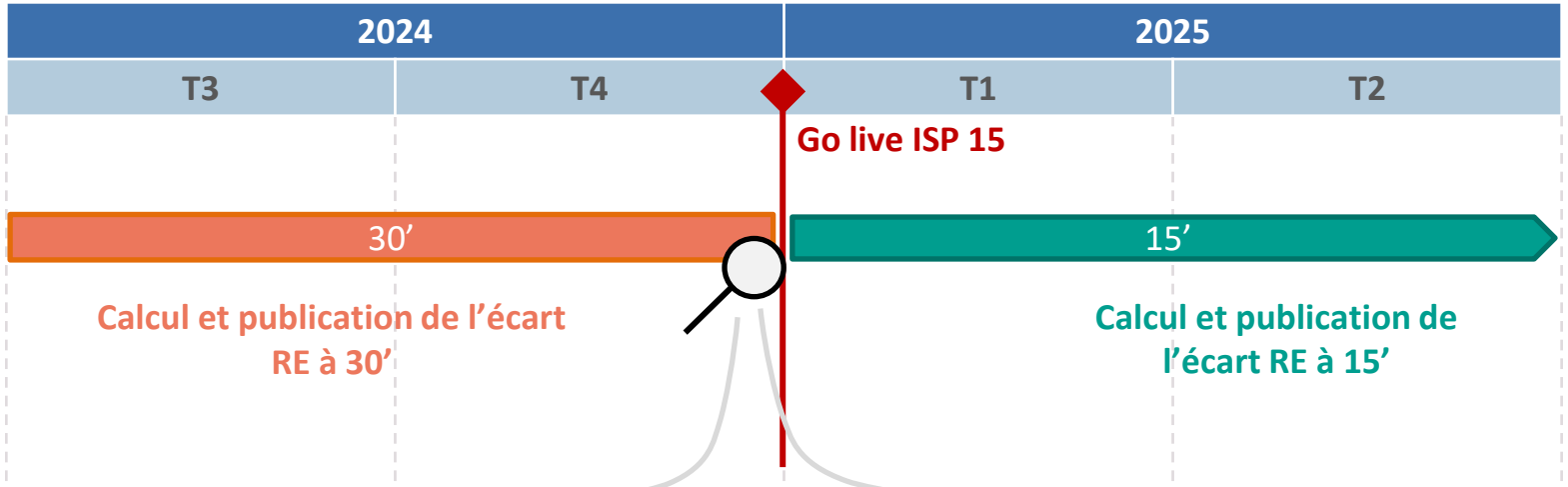
    => mode dégradé via le site de l'ENTSOE proposé
  - *Correction le 03/01/25*

    => rattrapage des données antérieures au correctif le 10/01/25

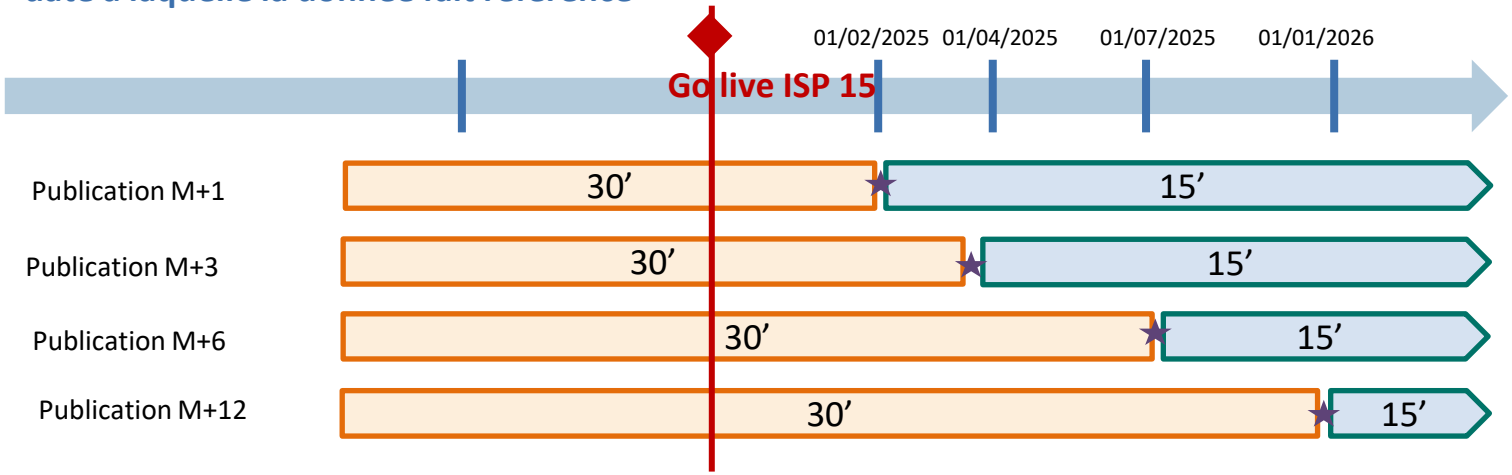


Les données pas 15 minutes exposées par l'API Balancing capacity sont sur la version v4.

Rappel sur les rejeux liés aux bascules – Cas Ecart RE



Les données de rejeux, de calcul et de publication sont à la granularité en vigueur pour la date à laquelle la donnée fait référence



★ Publication des données de décembre 2024

Sommaire

1. Rappel du contexte

2. Travaux 2024
   - Calendrier global de bascule à 15’ concerté
   - Travaux Enedis 2024 et bilan
   - Travaux RTE 2024 et bilan
   - Rappel des orientations retenues en GT

3. Objectifs 2025
   - Dispositif d’accompagnement
   - Rappel feuille de route pas 15’

Impacts sur les mécanismes de marché concertés en 2023 (1/6)

CGP

- **Dispositif de responsable d'équilibre**

- **Impacts à la cible insérés dans la version V1 des Règles de Marché (Article 3.R.3., ex Chap F)**
- **Dispositif d'accompagnement des RE**
  - Transmission des rejeux trimestriels de profils dynamiques au pas 15' demandés par les acteurs, pour préparer l'échéance opérationnelle ISP15' d'octobre 2024
  - Réalisation, Analyses et Transmission des simulations de calculs de reconstitution des flux aux acteurs demandeurs, pour préparer l'échéance opérationnelle ISP15' d'octobre 2024
- **Renforcement des panels lié à ISP15 (+20%) pour tous les profils dynamisés**
- **Adaptation jeu de profils statiques V11 au pas 15'**

GT Recoflux

- **données de comptage, données de bilan, pertes**

- **Mise en œuvre du dispositif d'accompagnement des RE pour les bascules de flux de courbe (mars 2023), fourniture d'historique et de simulations.**
- **Adaptation Flux sortants recoflux & prestation RE (publication de guide amendés et fic. Exemple : flux et Jeux De Données 15' de la plateforme SRE)**
- **Etude sur la mise en place d'un polynôme applicable au pas 15'**

GT SIED/CFS/CCPS/COST/PROC

- **données de comptage, documents de référence**

- **Accompagnement sur la bascule à 5' des flux de courbes unitaires (GT SIED/COST/CCPS)**
- **Adaptation des catalogues de prestations** (NOI-CF_34E, NOI-CF_17E, NOI-CF_16E, NOI-CF_15E)
- **Adaptation des notes (GT PROC :** Notes CF-71^{E} et CF-70^{E})

Impacts sur les mécanismes de marché concertés depuis 2022 (2/6)

GT MA-RE

- **Mécanisme d'ajustement**
- **Programmation**
- **Dispositif de responsable d'équilibre**

- **Impacts à la cible insérés dans les règles MA-RE v10** (entrée en vigueur au 1er avril 2022) **et bascules transitoires en v1 harmonisée** (entrée en vigueur cible au 1er avril 2024)
- Date retenue pour le **Go Live ISP15 au 1er janvier 2025 => maintenue**
- **Modalités transitoires : calendrier de bascule**
  - Stratégie privilégiée : une bascule progressive des données impactées entre T2 2024 et T2 2025, afin d'éviter un big bang
  - RE : 4 dates de bascules (PEB, conso ajustée/comptage, recoflux, écarts RE)
  - MA : 3 dates de bascule (contrôle du réalisé, indicateurs, défaillance)
  - Dérogation pour les ELD, avec la possibilité d'envoyer des données à 30' pour les bilans GRD et 10' pour les courbes de charges transmises par les GRD pour le CR jusqu'au go live ISP15
- **Dernière réconciliation temporelle (RT21) sur 3 mois [Juillet 2024 – 4 octobre 2024]**
  - Un débouclage financier en S1 2026 => date à fixer
- **Evolution des canaux d'échange RTE-GRD pour la reconstitution des flux** lors de la mise en œuvre du **système cible et son passage au pas 15'**
  - Passage du mail sécurisé à RMC
  - Décorrélation de la bascule technique (RMC/mail) de la bascule fonctionnelle sur la recoflux
- **Principes de gestion des rejeux pour les données marché**
  - En cas de rejeu : granularité en vigueur à la date d'application de la donnée
- **Optimisation du calendrier opérationnel** et suppression des relances et alertes de cohérences
  - Mise en place d'un nouveau service pour suivre et analyser les données manquantes => en cours de concertation

Impacts sur les mécanismes de marché concertés depuis 2022 (3/6)

GT Comptage et données

- **Comptage RPT : données de comptage, données physiques**

- **Précisions sur la bascule à 5’ des données de comptage / données physiques**
  - Présentation des impacts sur les services de données
  - Modalités de republications : granularité en vigueur à la date d’application de la donnée
- **Date de bascule : 1er juin 2024**

Impacts sur les mécanismes de marché concertés depuis 2022 (4/6)

GT Effacements transverse

- **NEBEF**

- **Modalités transitoires : calendrier de bascule**
  - Bascule du mécanisme NEBEF à 15’ au 1er juillet 2024
  - Anticipation de la bascule de la transmission à 5’ des sites HTA et BT sup36 éligibles (ie appartenant à une EDE/EDA qui n’a pas de sites inf 36 dans son périmètre) dès janvier 2024
  - Bascule « au plus tard » (juin 2024) des points marché de masse participant aux mécanismes de flexibilités
  - Dérogation pour les ELD, avec la possibilité d’envoyer des données à 30’ jusqu’au go live ISP15

Impacts sur les mécanismes de marché concertés depuis 2022 (5/6)

GT SSY

- **Services système**

- **Modalités transitoires : calendrier de bascule**
  - 4 dates de bascule, avec anticipation de la bascule des NER ; les autres évolutions majeures étant alignées sur le go live ISP15.

GT MECAPA

- **Mécanisme de capacité**

- **Calendrier de bascule MECAPA v4.1 (AL 2025)**
  - La granularité des calculs d'obligation et de NCE est uniforme pour toute l'année calendaire et a basculé au 1er janvier 2025.
  - Les chroniques devront être envoyées à 15' à partir du 1er janvier 2025, à l'exception de collectes avec prix d'engagement qui doivent basculer à 15' après la bascule des prix spot. Le Go-live est prévu à date pour le 11 juin 2025. Les 1ères collectes avec prix d'engagement attendues à 15' seront pour la deuxième période PP2 de 2025 à partir du 1er novembre 2025.

Impacts sur les mécanismes de marché concertés depuis 2022 (6/6)

GT RR/RC

- **RR/RC**

- **Concertation finalisée**
  - Liste d'engagement et NER RR/RC à 15' à partir de T2 2025
- **Modalités transitoires : calendrier de bascule**
  - 1 date de bascule identifiée pour la bascule à 15', avec des données identiques sur le même pas 30' (RT16)

AT ISP15

- **Tous mécanismes**

- **Concertations des détails des évolutions techniques**
  - Mise à disposition de l'ensemble des GU
- **Concertation du contenu et planning des tests acteurs**
  - 32 sessions réalisées sur 2024 + 1 AT dédié à la bascule du 5/10/24

Sommaire

1. Rappel du contexte

2. Travaux 2024
   - Calendrier global de bascule à 15’ concerté
   - Travaux Enedis 2024 et bilan
   - Travaux RTE 2024 et bilan
   - Rappel des orientations retenues en GT

3. Objectifs 2025
   - Dispositif d’accompagnement
   - Rappel feuille de route pas 15’

Dispositif d’accompagnement post Go-live

ENEDIS

- L’ensemble des bascules liées à l’activité GRD d’Enedis sont achevées, pas d'échéances spécifiques sur 2025
- Le dispositif d’accompagnement existant avec la BAL ISP15 (nedi-isp15-pilotage@enedis.fr) est maintenu jusqu’à fin S1 2025

RTE

- L’année 2025 portera principalement sur les bascules du MECAPA et de la RR-RC.
- Les documentations techniques pour la préparation des développements SI relatives à ces mécanismes de marché resteront accessibles sur la page Portail Services dédiée à l’ISP15 avant une migration progressive vers les pages dédiées à ces mécanismes.
- Les autres documentations ne sont plus disponibles sur la page ISP15 du Portail Services et à retrouver à leur emplacement habituel : Portail Data RTE ou pages spécifiques des mécanismes de marché
- La BAL ISP15 RTE est maintenue jusqu’à fin S1 2025. Néanmoins veuillez privilégier :
  - Pour les sujets RR-RC : votre contact interlocuteur commercial habituel
  - Pour les sujets SI MECAPA : rte-dsit-mecapa-si-isp15@rte-france.com

Sommaire

1. Rappel du contexte

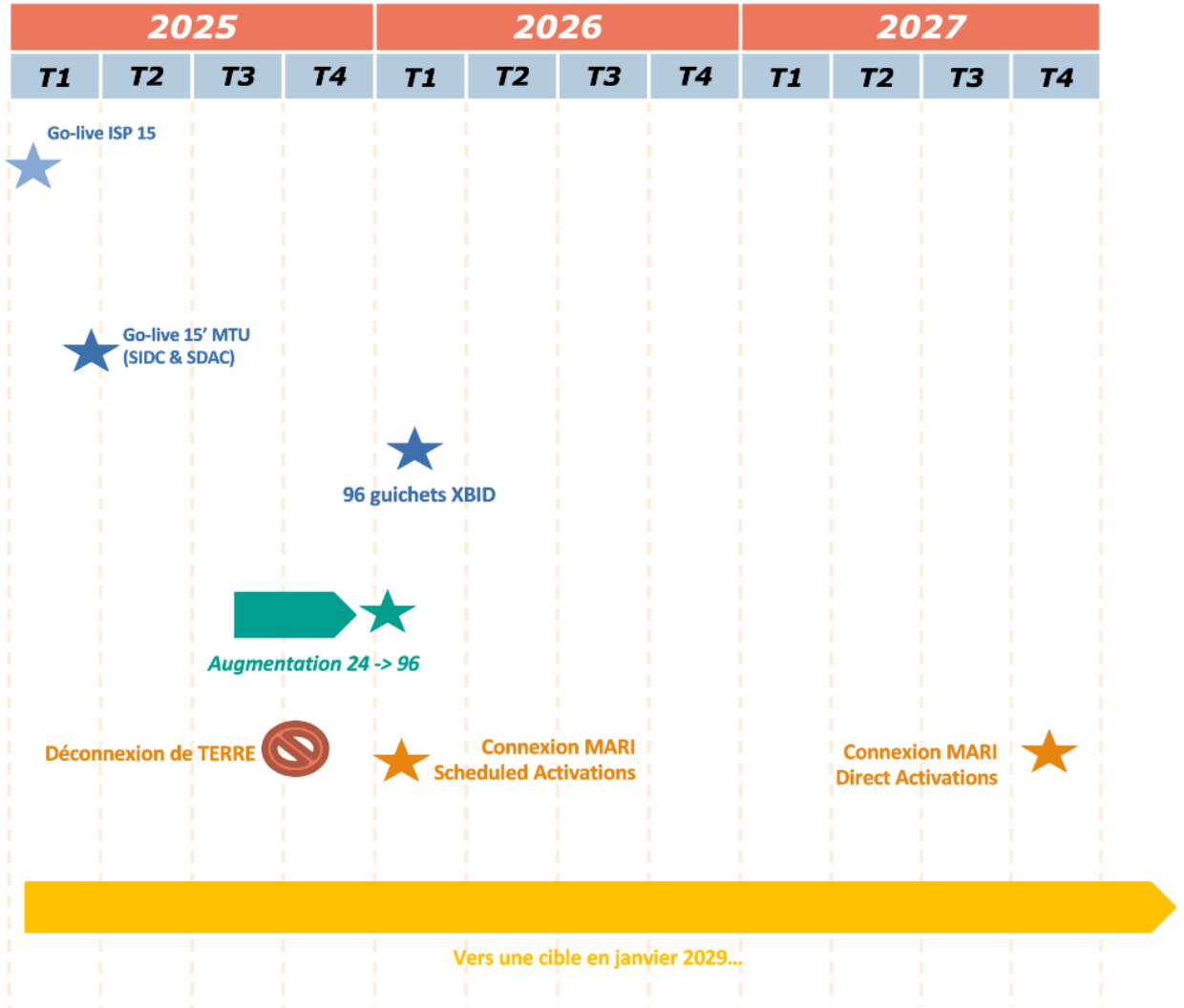
2. Travaux 2024
   - Calendrier global de bascule à 15’ concerté
   - Travaux Enedis 2024 et bilan
   - Travaux RTE 2024 et bilan
   - Rappel des orientations retenues en GT

3. Objectifs 2025
   - Dispositif d’accompagnement
   - Rappel feuille de route pas 15’

Une arrivée à échéance de nombreuses évolutions réglementaires… et d'autres qui se dessinent

CAM 11/2024

ISP 15	*Pas de calcul / règlement des écarts RE* - *Aujourd'hui : 30'* - *Demain : 15'*
	Granularité des programmes - *Aujourd'hui : 5', 15' ou 30'* - *Demain : 5' ou 15'*
MTU 15' (SIDC & SDAC)	*Granularité des produits sur les marchés* - *Aujourd'hui : 30' ou 60'* - *Demain : 15'*
	Fréquence de nomination échanges XB - *Aujourd'hui : 24 / jour* - *Demain : 96 / jour*
96 guichets	*Fréquence de redéclaration des programmes et offres FR* - *Aujourd'hui : 24 / jour* - *Demain : 96 / jour*
TERRE / MARI	*Déconnexion de TERRE et connexion à MARI pour produits standard mFRR*
GCT 30'	*Délai de neutralisation entre le guichet de redéclaration FR / nomination XB et la mise en œuvre temps-réel* - *Aujourd'hui : 1h* - *Demain : 30'*



Annexes

Focus sur les bascules clés de 2024 – PEB (1/4)

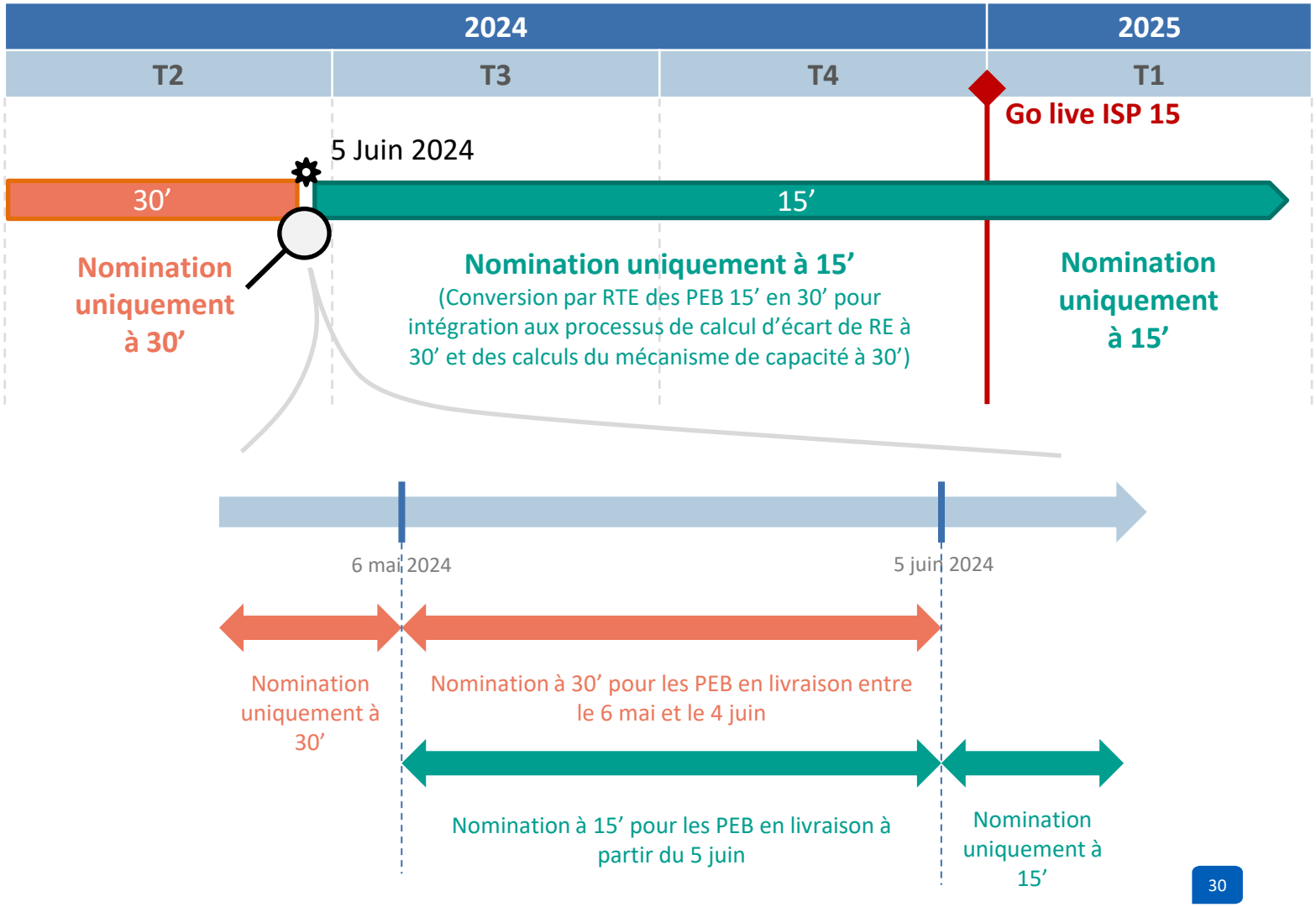
Actuellement :

- Programmation des échanges de blocs d'énergie entre RE à la résolution 30 minutes

Bientôt :

- **Anticipation du passage de la granularité des échanges de blocs (PEB RE-RE et NEB RE-site)** à 15 minutes au **5 juin 2024**
  - RE vers RTE : PEB élémentaires
    API PEB, ressource schedule_document
  - RTE vers RE : anomaly report / confirmation report / publication report
    API PEB, ressource status-request (anomaly / confirmation / publication)
- Pas de changement de format, ni de canal de transmission

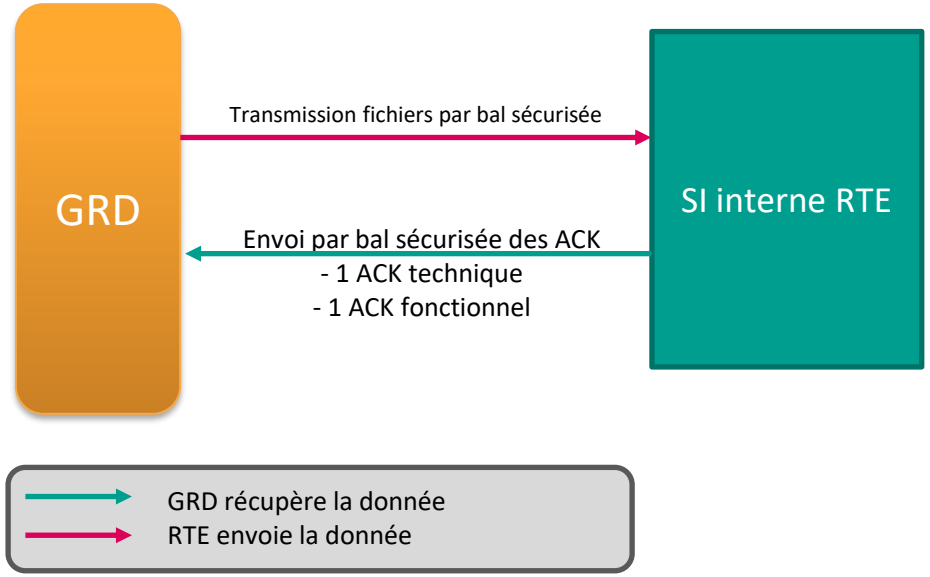
INFORMATION
Modification de la date de bascule au **5 juin 2024** suite aux ATs du 7&8 novembre 2023



Rappel : nominations pour J possibles dès le J-30 à 00h00

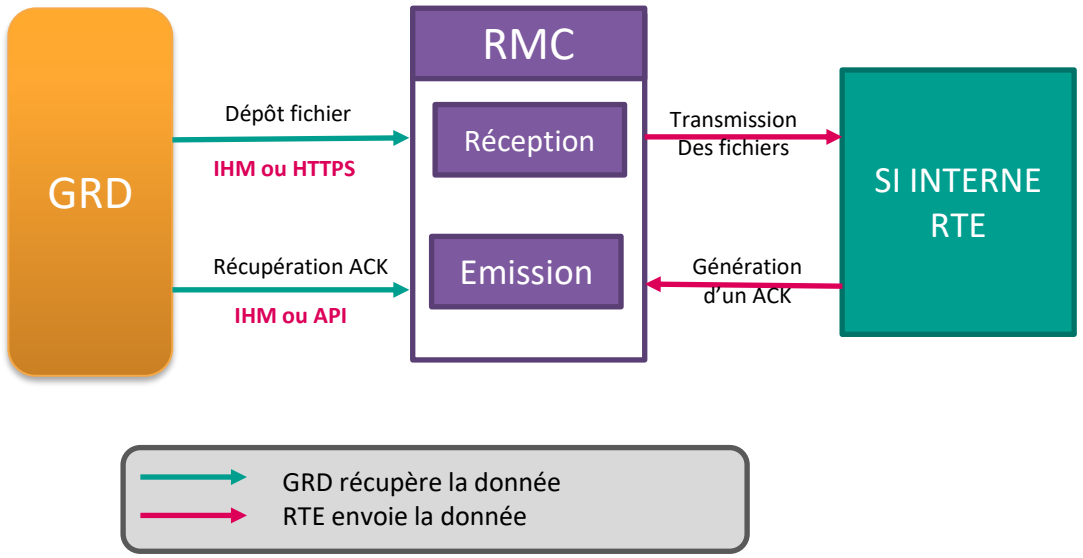
Focus sur les bascules clés de 2024 - Données GRD (bilans GRD & flux inter-GRD) (2/4)

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



- ❑ RTE transmet systématiquement **un ACK technique et éventuellement un ACK fonctionnel** (si contrôles techniques OK)
- ❑ Le contenu des ACK est le code erreur ainsi que sa désignation
- ❑ L'objet du mail contient le statut du traitement du fichier

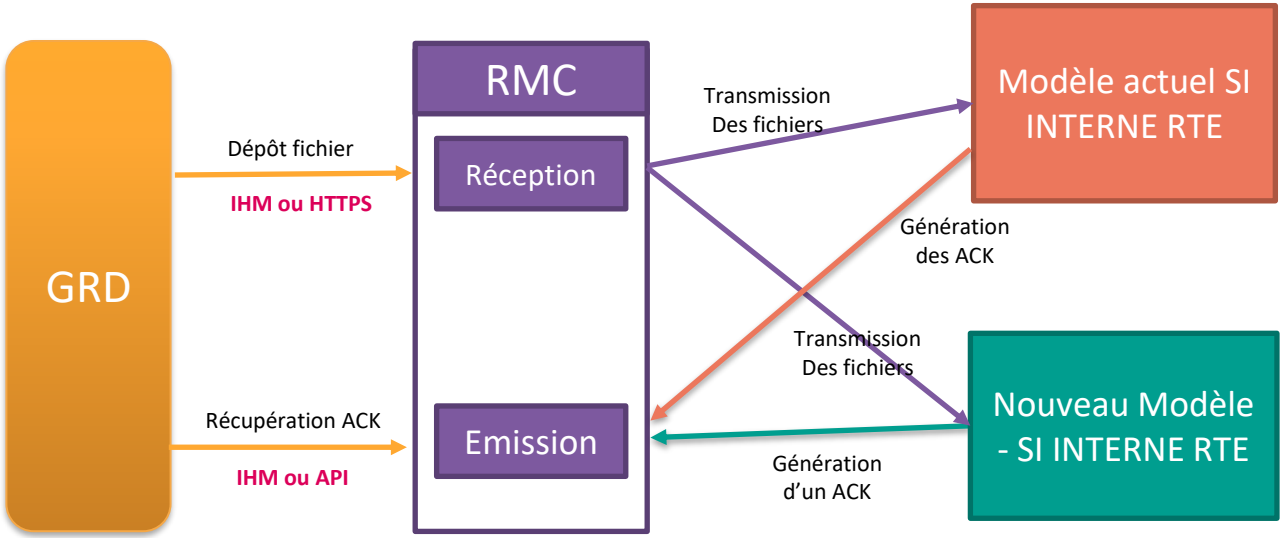
Fonctionnement cible (après dernière RT – 2026)
(fichiers des Courbes C01 à C05 des RE-GRD et Courbes inter-GRD C07-C08)



- ❑ Dépôt des courbes par les GRD sur RMC via **IHM ou HTTPS**
- ❑ Mise à disposition par RTE sur RMC d'**un ACK** via **IHM ou API**
  - ➢ 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

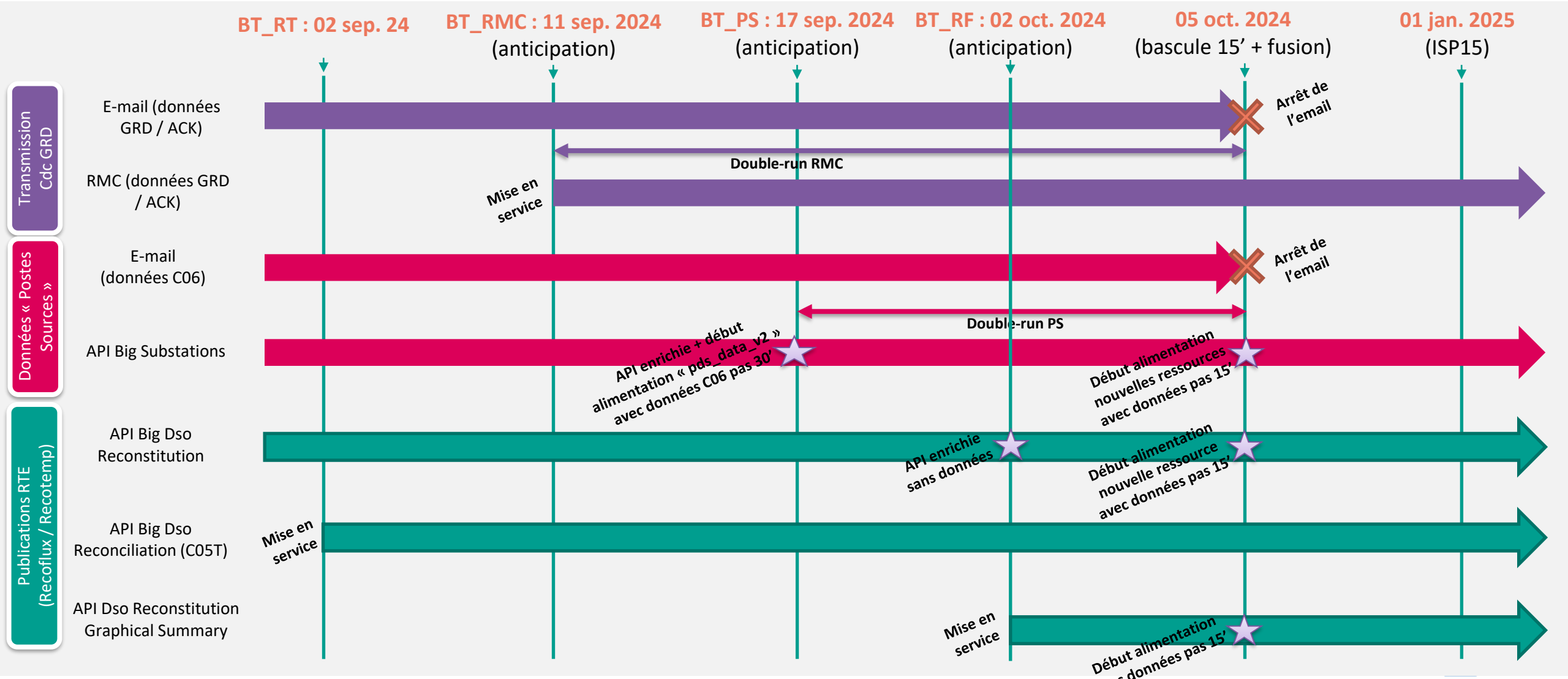
Focus sur les bascules clés de 2024 - Données GRD (bilans GRD & flux inter-GRD) (3/4)

Fonctionnement transitoire mis en œuvre par RTE – (05/10/2024 – dernière RT)
pour les fichiers des Courbes C01 à C05 des RE-GRD et Courbes inter-GRD C07-C08

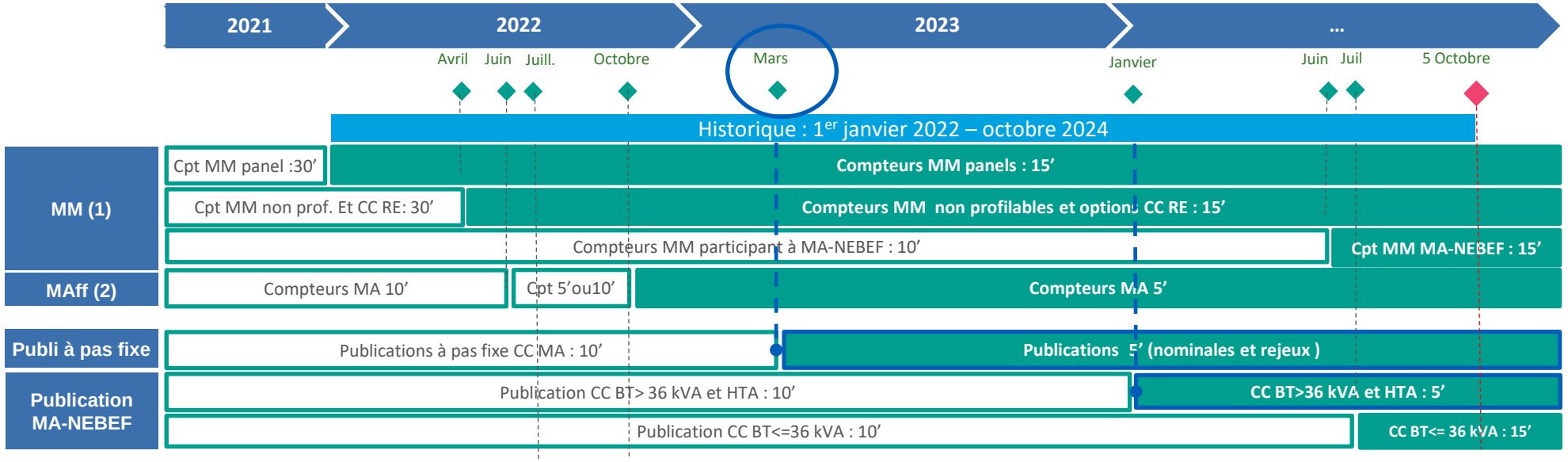


- ❑ Dépôt par les GRD de tous les fichiers : rejeu ou nouveau sur RMC
- ❑ Le fichier est ensuite géré par le SI interne RTE dédié à la période temporelle associée
- ❑ Mise à disposition par RTE sur RMC des ACK dans les deux cas
  - ➢ Si la période du fichier correspond au modèle actuel, alors il y aura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

Focus sur les bascules clés de 2024 – Récapitulatif bascules anticipatives données GRD (4/4)



Bascules des flux de publications Enedis de courbes HTA et BT>36kVA (mars 2023)



Depuis le 23/03/2023 0h00 (date opérationnelle),

Les flux de publication Enedis de courbes HTA et BT>36 kVA sont émis au pas 5' à destination des **Fournisseurs, Responsables d'Equilibres, Producteurs, Entités Locales de Distribution, Acheteurs en obligation d'achat, Tiers, fournisseurs de service, Grands clients**

- Les flux concernés sont les flux M021, R4X, R10, R10A, R18, R181, R182, R19, R191, R192, R20, RP13, RP24, RP30, RP31, RP40, RP41, RP50

(1) Concerne les seuls points du marché de masse concernés par la reprogrammation à 15'
(2) Concerne l'ensemble des points du Marché d'Affaire (BT>36kVA et HTA)

Bascules des flux de publications Recoflux (octobre 2024)

Publications	Pas Actuel	Pas cible	Publication Guides amendés	Fichier Ex	Dates de bascule	1er flux à 15’
Bilans (S501/S502/S503/S505)	30’	15’	22/12(sur SGE) et 29/12/2022	29/03/2023	5/10/2024	J+4 sur SRE : 09/10/24 S+1 règlementaire : 16/10/24 – 18/10/24 au plus tard
Prestations RE de bilan anticipé et tendance de calage (S510+ /S511 / 515)	30’	15’				
Courbes de charge des sites télérelevées agrégées par fournisseur ou par filière de production (S521)	30’	15’				
Bilan inter GRD à RTE (S501) et aux ELD (S601)	30’	15’	22/12/2022			S+1 règlementaire : 15/10/24 au plus tard
Bilans Arenh (S570)	30’	15’ (GRD) 30’ (RTE)	22/12(sur SGE) et 29/12/2022			S+1 : 16/10/24 – 18/10/24 au plus tard
Données Météo (S705 à S706) & open data (Température)	30’	15’	29/03/2023		5/10/2024	6/10/2024
Coefficients de profils dynamiques (S709) & open data (S+1) Open data (coefficients statiques et dynamiques et coeff dynamiques en (J+1))	30’	15’	29/03/2023		5/10/2024 5/10/2024	14/10/2024 – 16/10/24 au plus tard 6/10/2024
Courbes de mesures hebdo et mensuelles de consommation (flux R18 / R19) et de production (flux RP12 / RP13)	10’	5’ 23/03/23	1/12/2021	3/11/2022 et 9/12/2022	23/03/2022	23/03/2022
JDD dans SRE aux 3 formats possibles	30’	15’	-	22/11/2023	5/10/2024	9/10/2024
Coefficient statiques V12		15’		31/01/2024	5/10/2024	Déjà dispo

Bascule des publications ACC Enedis (octobre 2024)

Type de publication Mail	Données publiées	Précision	CdC (W)	
			Pas initial	Pas cible
Calcul – 1 mail (automatique)	la part d'électricité autoproduite par chaque Producteur (autoproduction)	Fichier csv en PJ	**Pas 30 min**	**Pas 15 min**
	l'injection physique de chacun des Producteurs (Production totale)	Fichier csv en PJ	**Pas 30 min**	**Pas 15 min**
	Le surplus du producteur (surplus)	Fichier csv en PJ	**Pas 30 min**	**Pas 15 min**

Bascule des Publications Enedis (MA NEBEF) (janvier-juillet 2024)

<table>
<tr><th>Publications</th><th>Dest.</th><th>Pas Actuel</th><th>Pas cible</th><th>Publication Guides amendés</th><th>Fichier Ex</th></tr>
<tr><td>CREFF_GRD_SITES : Courbes de charge du Site Télérelevé ou du Site de Soutirage Profilé pour un opérateur d'effacement donné</td><td>OE</td><td>10’</td><td rowspan="4">5’
(Pour HTA et BT>36kVA)

15’
(Pour BT<=36 kVA)</td><td rowspan="2">28/06/2023</td><td rowspan="2">15/11/2023</td></tr>
<tr><td>CRMA_GRD_SITES : Courbes de charge du Site Télérelevé ou du Site de Soutirage Profilé pour un acteur d'ajustement donné</td><td>AA</td><td>10’</td></tr>
<tr><td>NEBEF_CRS_GRD : courbes réalisées par site de soutirage nebef</td><td>RTE</td><td>10’</td><td colspan="2" rowspan="2">Cf. Site RTE</td></tr>
<tr><td>CRMA</td><td>RTE</td><td>10’</td></tr>
<tr><td>Règles de conversions Enedis (15’->10’ / 10’->15’)</td><td>OE/AA</td><td>-</td><td>-</td><td colspan="2">24/07/2023</td></tr>
</table>

Depuis le 8/01/2024 0h00 (date opérationnelle), au pas 5’ , pour les courbes HTA et BT>36 kVA
Depuis le 8/07/2024 0h00 (date opérationnelle), au pas 15’, pour les courbes des BT<=36 kVA

Projet ISP15 : Nouveau pas de règlement des écart

Synthèse des impacts sur le MA

Rappel

		Impact	Pas actuel	Pas cible	Date de bascule
Front Office	Programmation	**Programme d'Appel**	• Pas du Programme d'Appel	5'/15'/30'	5'/15'	01/01/2025
Back Office	Volume réalisé	**Principe de calcul du volume réalisé**	• Plage de contrôle	Ensemble de pas 10' complet	Ensemble de pas 5' complet	01/07/2024
			• Pas de contrôle du volume réalisé	10'	5'	01/07/2024
		Courbes de charge de l'EDA	• Sites raccordés sur le RPT	10'	5'	01/07/2024

			• Sites raccordés sur le RPD
			  • Sites HTA et BT > 36 kVA
			  • Sites BT <= 36 kVA
				10'
				10'
					5'
					15'
						01/07/2024 (>36kVA admissible dès le 29/12/2023)

		Courbes de référence de l'EDA	• Méthode du rectangle simple
			  • Puissance calculée sur le pas de référence qui précède l'instant d'activation
			  • Détermination de la courbe de référence
				30'
				10'
					15'
					5'
						01/07/2024

			• Méthode par prévision de consommation
			  • Courbes de charge transmises par les AA
			  • Détermination de la courbe de référence
				10'
				10'
					15'
					5'
						01/07/2024

			• Méthode par historique de consommation
			  • Courbes de charge calculées par RTE
			  • Détermination de la courbe de référence
				10'
				10'
					5'/15'
					5'
						01/07/2024

Synthèse des impacts sur le MA

Rappel

Back Office

		Impact	Pas actuel	Pas cible	Date de bascule
Valorisation des ajustements	Défaillance	• Calcul du critère de défaillance	30’	15’	01/01/2025
		• Publication privée du volume défaillant	5’	5’	01/01/2025
Valorisation des effacements de consommation	Versement de l’acteur d’ajustement aux fournisseurs	• Calcul du volume d’énergie pour le versement	30’	15’	01/07/2024
		• Facturation du versement fournisseur	Mensuel	Mensuel	01/07/2024
Publications du MA	Indicateurs du MA	• Tendance et déséquilibre du système électrique	30’	15’	01/01/2025
		• PRE, PMP, PME, Prix extrema	30’	15’	01/01/2025
	Volumes d’énergie	• Volumes d’énergie par produit (FCR, aFRR, RR, RC, IGCC, Ecarts aux Frontières, …)	30’	15’	01/01/2025
		• Volumes d’énergie par motif (P=C, congestion, reconstitution SSY, marge)	30’	15’	01/01/2025
		• Volumes d’énergie par type d’offre et sens (EDA injection, EDA soutirage, EDA point d’échange et Echanges d’ajustements entre GRT)	30’	15’	01/01/2025
	Capacités d’équilibrage	• Capacités et prix par type de réserve (FCR, aFRR, RR, RC)	30’	15’	01/01/2025

Synthèse des impacts sur le dispositif RE

Rappel

	Impact	Pas actuel	Pas cible	Date de bascule
Service d'échange de blocs	• Pas de chronique PEB	30'	15'	05/06/2024
Consommation ajustée sur le RPT	• Calculs et publications (données privées)	10'	15'	01/06/2024
Reconstitution des flux RPD	• Bilans GRD & flux inter-GRD	30'	15'	05/10/2024

	• Calculs et publications RTE (données publiques et privées)
	  • Bilans GRD
	  • Postes sources RTE
	  • Bilans RTE (dont évolutions liées au système cible de reconstitution des flux)
		30'	15'	05/10/2024

Calcul des Ecarts	• Calculs et publications (données privées)	30'	15'	01/01/2025

Synthèse des impacts sur NEBEF

Rappel

		Impact		Pas actuel	Pas cible	Date de bascule
Front Office	Programme d'effacement et prévision	Programme d'effacement	• Pas de la déclaration du programme d'effacement : PED OE • Pas des programmes retenus retournés par RTE : PEC	30'	15'	01/07/2024
		Prévisions	• Pas des prévisions pour méthode CR prévision : Prev_OE • Pas des prévisions pour les sites RPD au modèle corrigé: NEBEF_PREV_GRD	30'	15'	01/07/2024
Back Office	Volume réalisé	Principe de calcul du volume réalisé	• Pas de contrôle du volume réalisé	30'	15'	01/07/2024
		Courbes de charge de l'EDE	• Sites raccordés sur le RPT	10'	5'	01/07/2024

			• Sites raccordés sur le RPD - Nebef_CRS_GRD, NEBEF_CRS_HMLG_GRD
			  • Sites HTA et BT > 36 kVA
			  • Sites BT <= 36 kVA
				10'
				10'
					5'
					15'
						01/07/2024 (>36kVA admissible dès le 01/01/2024)

		Courbes de référence de l'EDE	• Méthode du Double Rectangle Corrigé	30'	15'	01/07/2024
			• Méthode par prévision de consommation	30'	15'	01/07/2024
			• Méthode par historique de consommation	30'	15'	01/07/2024

			• Adaptation de la méthode RAS
			  • 1 rythme d'effacement choisi par les OE
			  • Possibilité d'offrir toute la capacité effaçable d'une EDE
				10/30
				30'
					15/45
					60'
						01/07/2024

Synthèse des impacts sur NEBEF

Rappel

Back Office

	Impact		Pas actuel	Pas cible	Date de bascule
Valorisation des effacements de consommation	**Versement de l'acteur d'ajustement aux fournisseurs**	• Calcul du volume d'énergie pour le versement	30'	15'	01/07/2024
		• Facturation du versement fournisseur	Mensuel	Mensuel	01/07/2024
Suivi des homologations	**Indicateurs**	• Pas du calcul des indicateurs	30'	15'	01/07/2024
Publications	**Volumes d'énergie**	• Pas des volumes d'effacements réalisés (PER_OE, PER_GRD, NEBEF_CRMODECORRIGE)	30'	15'	01/07/2024

Rappel

Synthèse des impacts sur le comptage RPT et le mécanisme de capacité

		Impact	Pas actuel	Pas cible	Date de bascule
Comptage RPT	Comptage	Données physiques (par site)	10’	5’	01/06/2024
		Données de comptage (par compteur)	10’	5’	01/06/2024
Mécanisme de capacité	Calcul Obligation	• Calcul	30’	15’	01/01/2025
	Calcul Niveau de Capacité Effectif (NCE)	• Calcul	30’	15’	01/01/2025
	Collecte et échange de données (volet certification et obligation)	• Données sans prix d’engagement	30’	15’	01/01/2025
		• Données avec prix d’engagement	30’	15’	Bascule prix Spot

Rappel

Synthèse des impacts sur les services système

		Impact	Pas actuel	Pas cible	Date de bascule
Front Office	Programmation	• Programme d'Appel en SSYf (obligation d'avoir un programme d'appel en SSYf constant sur 15 min)	5'/15'/30'	5'/15'	01/01/2025
	Prescription	• Fichier PAP	30'	30'	01/01/2025
	Notification d'Echange de Blocs	• Echange de NER et calcul du bilan journalier	30'	15'	17/12/2024
Back Office	Valorisation, indemnités et défaillances	• Rémunération des capacités de réglage	30'	15'	01/01/2025
		• Bilans de réserve	30'	15'	01/01/2025
		• Indemnités	30'	15'	01/01/2025
		• Calcul des énergies de réglage	30'	15'	01/01/2025
		• Valorisation des énergies de réglage	30'	15'	01/01/2025
		• Abattements	30'	15'	01/01/2025
		• Pénalités	30'	15'	01/01/2025
	Valorisation effacements de consommation	• Calcul du volume d'énergie pour le versement	30'	15'	01/01/2025
	Correction des périmètres	• Calculs et publications (données privées) de la consommation ajustée sur le RPT	10'	15'	01/01/2025
Publications	AO capacités	• Publications sur Transparency Platform (volume et prix pour l'AO FCR et aFRR)	30'	15'	01/01/2025