Le réseau de transport d'électricité

# GT - Evolution des règles MA-RE

**10 novembre 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)

Ordre du Jour

## PARTIE A : Actualités et sujets divers

1. Calendrier et programme indicatifs de la concertation
2. Pilotage du CAE
3. Code de dialogue compatible avec les ordres en dissymétrique

## PARTIE B : MA-RE v11 et versions ultérieures

1. Evolution de l'équilibrage
2. Participation à la plateforme MARI
3. Augmentation des guichets sur TERRE

# A Actualités

# 1 Actualités de la concertation MA-RE et planning indicatif

# Historique de la concertation MA-RE

## Passées

**AT du 29/09/2021**
- Mise en place de l'étape 2 de l'intégration du stockage au mécanisme d'ajustement
- Ouverture du portail GIPSE aux acteurs d'ajustement

**Mise en consultation des règles MA-RE v10 du 08/10/2021 au 17/11/2021**

**AT du 16/11/2021**
- Evolutions des services *Big Imbalance* et *Big Adjusted*

**GT du 09/12/2021**
- Evolution du calcul du PMP à compter du 1er janvier 2022 (cf. méthodologie ISH)
- Présentation des résultats de la réconciliation temporelle sur la période juillet 2019 – juin 2020 (RT16)
- Principaux retours de RTE suite à la consultation du projet de règles MA-RE v10
- Plateforme européenne d'échange de mFRR (MARI) : rémunération des offres activées

**Entrée en vigueur des règles MA-RE v9.3** pour les modalités temporaires de sécurisation financière du dispositif RE – **le 24/01/2022**

**GT du 15/02/2022 (ad hoc SecuFi RE)**
- Modalités de sécurisation financière du dispositif RE

**AT du 15/03/2022 (ad hoc SecuFi RE) – avec GRD**
- Modalités de sécurisation financière du dispositif RE

**GT du 24/03/2022 (ad hoc SecuFi RE)**
- Modalités de sécurisation financière du dispositif RE

**Entrée en vigueur des règles MA-RE v10 le 01/04/2022**

**Mise en consultation des règles MA-RE v10.1 du 06/04/2022 au 06/05/2022**

**GT du 10/05/2022 (ad hoc ISP15)**
- Présentation des différents chantiers de modalités transitoires pour développer la trajectoire jusqu'à la cible du passage à un pas de règlement des écarts 15min

**Réunion plénière de la CAM du 13/05/2022**
- Orientations « marchés » RTE 2022-2025
- Harmonisation des règles de marchés

**GT du 17/05/2022**
- Programme de concertation indicatif
- EDR mixtes et les impacts sur les écarts RE
- Plateforme MARI :
  - Rémunération des offres activées
  - Retour sur la gestion du lien technique

**GT du 30/06/2022**
- Gestion des périmètres MA/SSY
- Bascule de SYGA à TOPASE
- Modalités de renouvellement des PKI
- Evolution vers un pilotage ex-ante du solde du Compte Ajustements-Ecarts (CAE)
- REX sur l'utilisation de la plateforme TERRE
- Passage à un pas de règlement des écarts 15 minutes

**GT du 04/11/2022 (ad hoc loi MUPPA)**
- Transposition du dispositif de plafonnement des revenus infra-marginaux de la production d'électricité
- Diagnostic hivernal
- Rappel des mesures prises par la loi MUPPA
- Modalités de mise en œuvre

## A venir

**AT ad hoc ISP15 du 06/12/2022**
- Heure : de 10h à 12h

**GT du 15/12/2022**
- Heure : de 14h à 17h

**GT du 02/02/2023**
- Heure : de 14h à 17h

**GT du 14/03/2023**
- Heure : de 14h à 17h

**GT du 18/04/2023**
- Heure : de 14h à 17h

**GT du 25/05/2023**
- Heure : de 14h à 17h

**GT du 27/06/2023**
Heure : de 14h à 17h

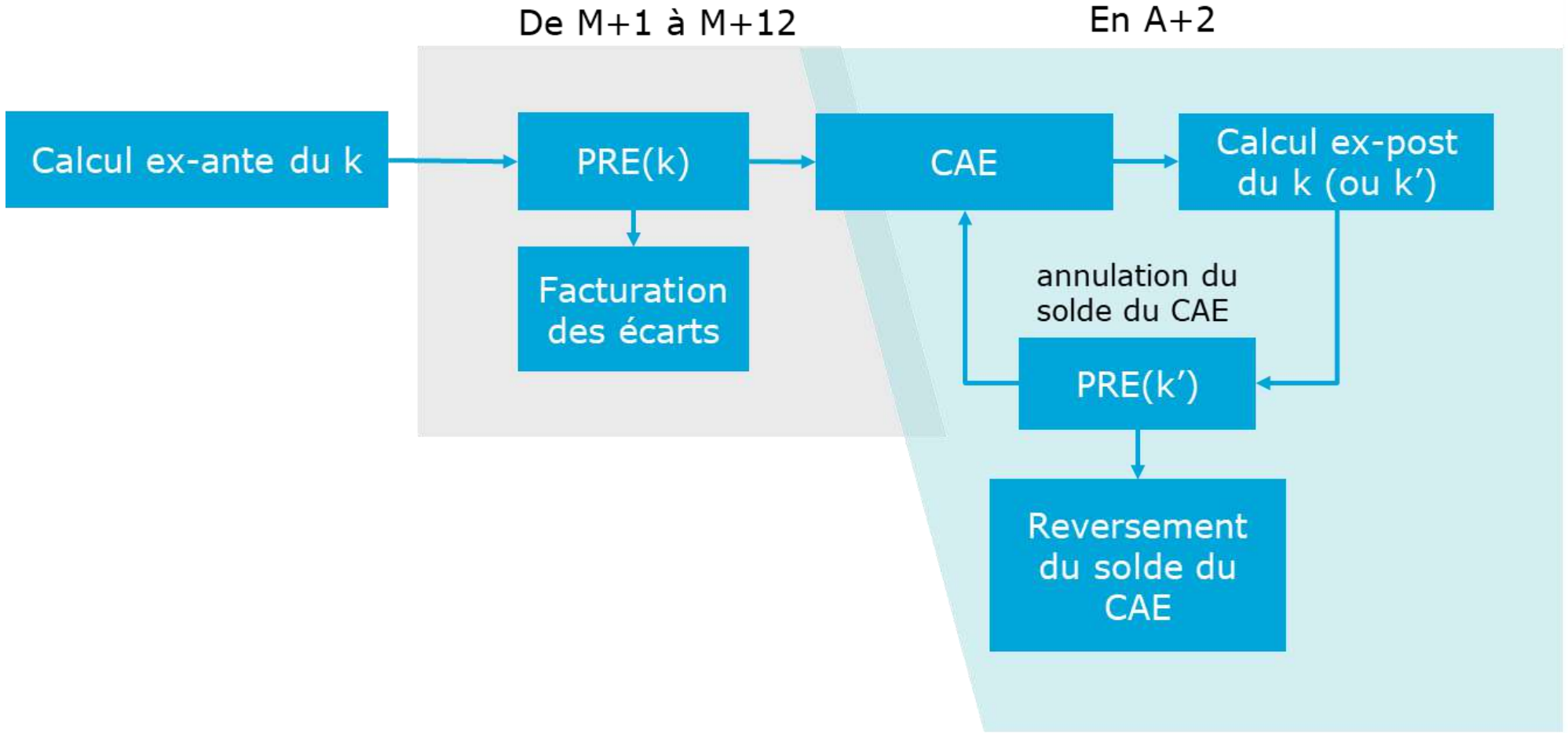
# Périmètre indicatif des règles MA-RE v11

Entrée en vigueur envisagée: T1 2024

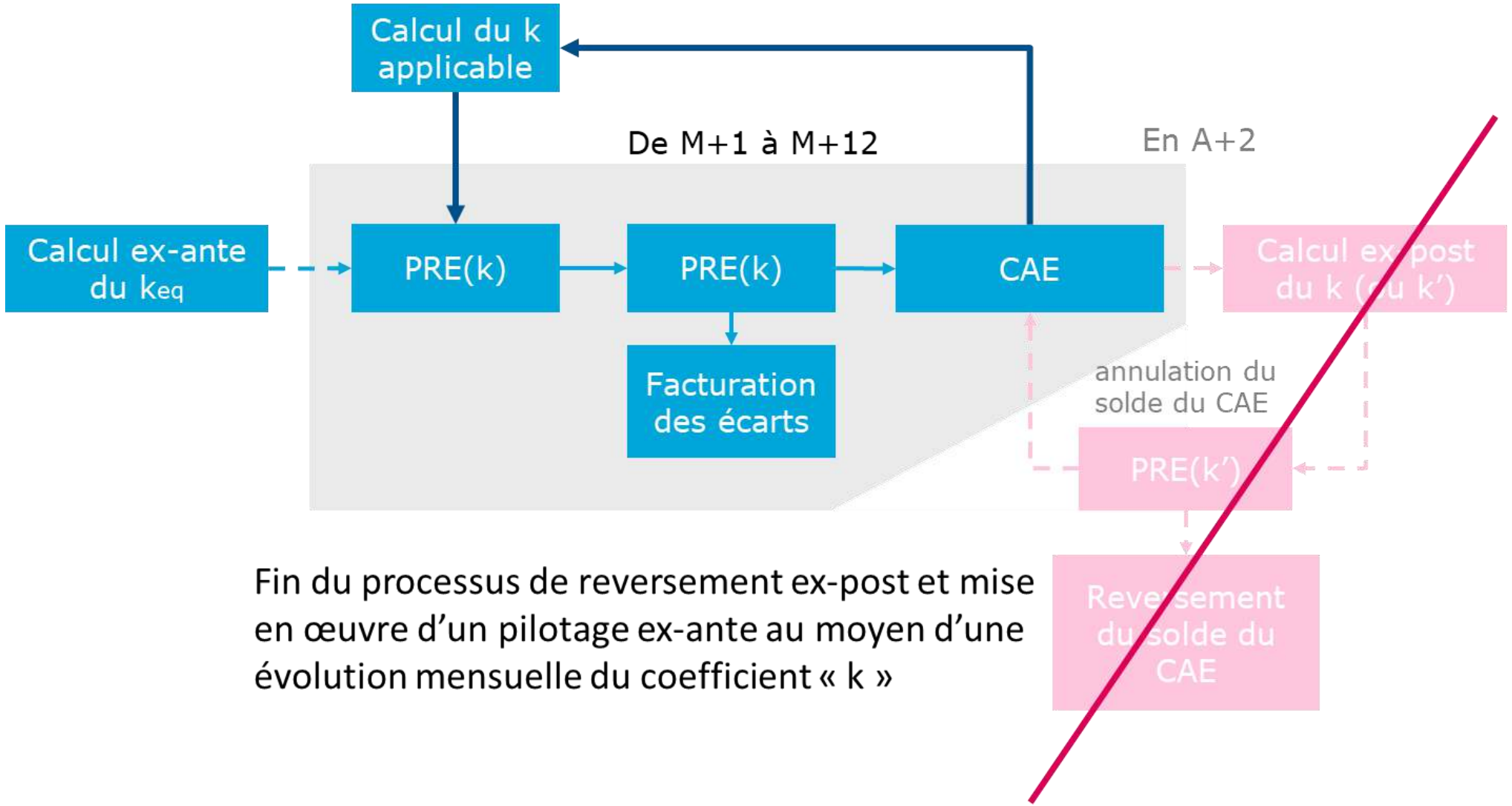
| Sujet | Consistance |
|---|---|
| Amélioration de l'équilibrage et de la programmation | • Précisions relatives aux modalités de gestion des EDA multi-EDP<br>• Préparer le passage à un seuil de participation au mécanisme d'ajustement de 1MW<br>• Intégrer la possibilité de déclarer les CT_PROD 1à5 en IJ<br>• Prévoir un envoi des points de fonctionnement par les acteurs |
| Passage à l'ISP15 | • Modalités transitoires pour réussir le passage à un pas de règlement des écarts de 15 minutes |
| Equilibrage standard | • Modalités de participation à la plateforme MARI<br>• Modalités de qualification, et suivi associé, pour les EDA soumettant des offres standards |
| Passage à 96 guichets de programmation et d'offres | • Amender la rédaction des règles pour les adapter à la trajectoire d'augmentation des guichets de programmation et d'offres |
| Flexibilités distribuées | • Prévoir la prise en compte des flexibilités locales dans le CAE<br>• Gestion des concomitances entre flexibilités locales et activations MA/NEBEF |
| Effacements | • Limiter les durées $DO_{min}$ et DMO de la méthode rectangle |

# 2 Pilotage du CAE

# Rappel: ancien pilotage du CAE



# Rappel: nouveau pilotage du CAE




Fin du processus de reversement ex-post et mise en œuvre d'un pilotage ex-ante au moyen d'une évolution mensuelle du coefficient « k »

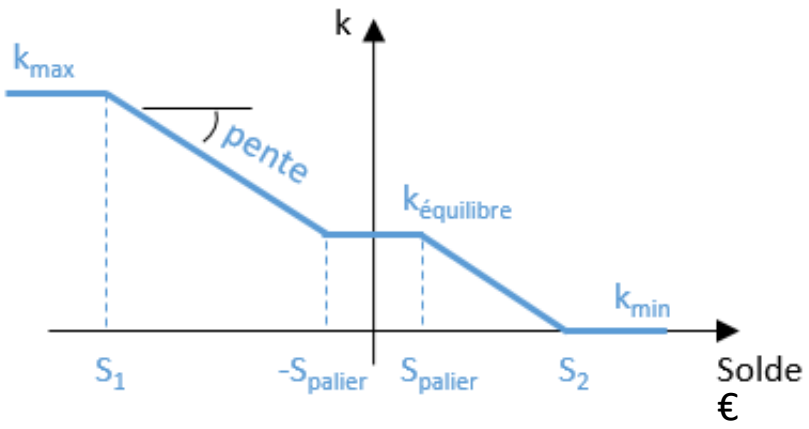
# Nouveau pilotage du solde du CAE

**Processus de pilotage:** à chaque fin du mois M, calculer sur la base du solde cumulé constaté à la fin du mois M pour la période allant jusqu'au mois M-1 inclus, le coefficient « k » applicable pour le mois M+3 à partir du 1er jour du mois M+3, selon la formule suivante (dans tous les cas on note $p$ la valeur absolue de la pente de la fonction de pilotage.

Conformément à la délibération n°2022-262 de la CRE du 20 octobre 2022, les paramètres fixés en amont du calcul et qui ne doivent pas changer entre les différentes mises à jour du coefficient k sont :

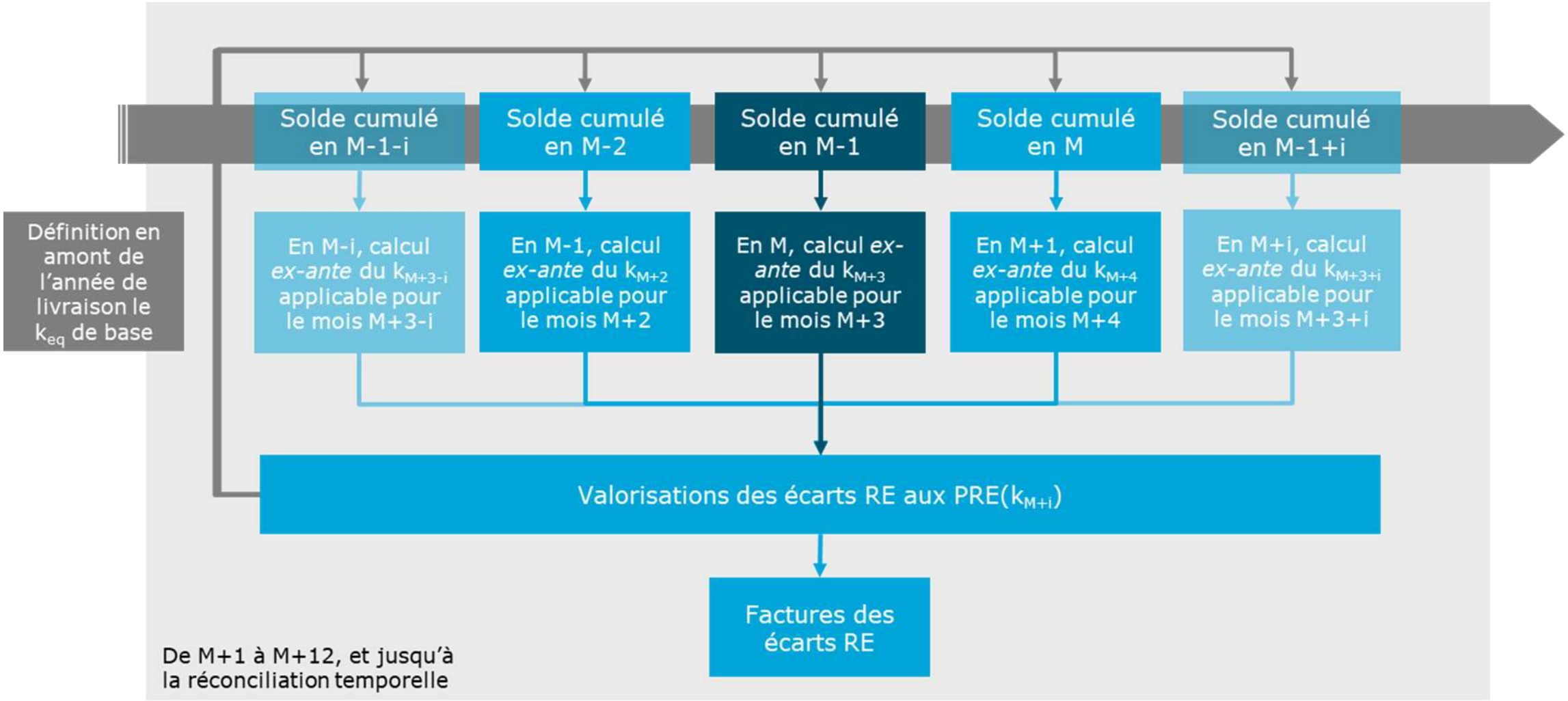
- p = 0,0015 /M€
- keq = 0,045 (i.e. 4,5%)
- $k_{min}$ = 0 (i.e. 0%)
- $k_{max}$ = 0,2 (i.e. 20%)
- $S_{palier}$ = 5 M€

**Fonction de pilotage**




- Si $Solde \leq S_1$ (avec $S_1 = -S_{palier} - \frac{k_{max} - k_{eq}}{p}$) alors $k = k_{max}$
- Si $S_1 \leq Solde \leq -S_{palier}$ alors $k = k_{max} - p * (Solde - S_1)$
- Si $-S_{palier} \leq Solde \leq S_{palier}$ alors $k = k_{eq}$
- Si $S_{palier} \leq Solde \leq S_2$ (avec $S_2 = S_{palier} + \frac{k_{eq} - k_{min}}{p}$) alors $k = k_{eq} - p * (Solde - S_{palier})$
- Si $Solde \geq S_2$ alors $k = k_{min}$

# Nouveau pilotage du solde du CAE



# Mise en œuvre du nouveau pilotage

Date de mise en œuvre du nouveau pilotage du solde du CAE: le 1er janvier 2023 pour les périodes ultérieures à cette date



**date K' dans les règles MA-RE** (notifiée par RTE aux RE le 28 octobre 2022)

Des précisions sur les modalités d'accès au solde du CAE et aux valeurs du coefficients « k » ont été communiquées lors de l'atelier technique du 13 octobre 2022

Modalités d'évolution des valeurs des paramètres de la fonction de pilotage à l'avenir:
Une concertation, ainsi qu'une saisine ad-hoc de la CRE, seront nécessaires avant de revoir un paramètre constitutif de la fonction k. Les règles MA-RE ne comportent pas de valeur des paramètres qui participent à l'établissement de la fonction k. Ces valeurs seront disponibles sur la page dédiée du Portail Services après validation par une délibération de la CRE.

# Deux modes de publication: IHM et API

Publications prévues:

- au plus tard à 23h59 le dernier jour du mois M:
  - **Publication mensuelle** du solde du CAE pour la période de livraison allant jusqu'au mois M-1
  - **Publication mensuelle** de la valeur mise à jour du coefficient « k » applicable le 1er jour du mois M+3 (délai de prévenance de 2 mois)
  - **Mise à disposition du coefficient k via une API** (et téléchargement IHM dans le fichier de publication du solde)



## IHM

- Fichier récupéré par téléchargement :
  - fichier excel comportant le solde du CAE pour un mois M-1 (données du mois M-12 au mois M-1) ainsi que le coefficient « k » applicable au mois M+3
- Publication : au plus tard le dernier jour du mois M (e.g. 28 février 2023) pour le fichier comportant le solde cumulé du mois M-1 (e.g. janvier 2023)
- Emplacement : IHM publique sur le Portail Services
- Modalité d'accès : authentification par utilisateur et mot de passe




## API

- Donnée récupérée : coefficient « k » pour un mois M+3
- Mise à disposition : à partir de début novembre 2022, pour le coefficient k applicable au mois de janvier 2023, ensuite au plus tard le dernier jour du mois M pour une application au mois M+3
- Emplacement : API publique sur le Portail Data
- Modalité d'accès : Authentification par jeton d'accès

# FAQ

- **Où est-il possible de trouver l'historique des soldes du CAE sur le périodes antérieures au 1er janvier 2023 ?**
  - L'historique des CAE avant 2023 sur le Portail Services restera temporairement accessible sur: https://www.services-rte.com/fr/visualisez-les-donnees-publiees-par-rte/dispositif-responsable-d-equilibre.html

- **Pourquoi le nouveau fichier du solde du CAE ne se trouve pas au même endroit que les anciens fichiers ?**
  - Afin de permettre à l'utilisateur de sélectionner le mois de son choix, un changement de page était techniquement nécessaire.

- **Est-ce qu'une valeur du coefficient « k » applicable en janvier 2023 sera publiée en amont du 1er janvier 2023 afin de respecter le délai de prévenance ?**
  - La valeur du coefficient « k » applicable pour janvier 2023 sera le $k_{eq}$ communiqué dans le dernier GT normalement (moyennant validation par une délibération de la CRE attendue fin octobre), c'est-à-dire 4,5%. L'API devrait mettre à disposition cette valeur pour le 1er novembre 2022.

- **Quelle précision aura la valeur du coefficient « k » ?**
  - La précision sera de 4 décimales (i.e. 0,0001).

- **Est-ce que les coefficients « k » des premiers mois du nouveau processus auront la valeur du $k_{eq}$ jusqu'au calcul du premier solde du CAE de janvier 2023, avec donc publication d'une potentielle nouvelle valeur du coefficient « k » fin février 2023 pour application en mai 2023 ?**
  - Oui. Le premier coefficient « k », celui applicable pour janvier 2023, se basera sur un solde nul par défaut car le solde commencera seulement à se cumuler avec le solde de janvier 2023. La première valeur du coefficient « k » qui résultera d'un calcul avec un « vrai » solde (i.e. pas nul par défaut) correspondra à une application sur le mois de mai 2023 (car calculé au plus tard le dernier jour du mois de février).

- **Comment sera gérée la « réconciliation temporelle » de juillet 2022 à juin 2023 ?**
  - Avant la fusion des processus « écart » et « réconciliation temporelle » une valorisation devrait apparaitre sur le mois correspondant au calcul de la « réconciliation temporelle ». Il y aura donc un ajout ponctuel sur le solde du CAE à ce moment, et ce point fait partie des éléments présentés dans l'appel à contributions de mai 2021. Après la fusion des processus « écart » et « réconciliation temporelle », ce résidu sera intégré directement dans la phase « écart » et donc intégré dans les écarts RE. En outre, la « réconciliation temporelle » qui sera faite en 2024 sera faite pour la période de juillet 2022 à juin 2023, avec la partie juillet 2022 – décembre 2022 qui sera intégrée au solde du CAE de l'année 2022 et reversée fin 2024 selon l'ancien processus de reversement, et la partie janvier 2023 – juin 2023 sera intégrée au solde cumulé du CAE selon le nouveau processus de pilotage.

# 3 Code de dialogue compatible avec les ordres en dissymétrique

# Pourquoi changer le code de dialogue ?

## Ordres en symétrique

- Le code implicite actuel est adapté à des **ajustements symétriques** (i.e. même valeurs de RP et RS à la hausse et à la baisse) :
  - transmis par TAO en même temps que le triplet ;
  - utilisé pour les ordres passés par téléphone.

## Ordres en dissymétrique

- Nécessité de faire évoluer le code de dialogue pour :
  - **le rendre compatible avec les ordres dissymétriques**, notamment passés par téléphone ;
  - **être en mesure de gérer la multiplication du nombre de points de fonctionnement ;**
  - **appliquer une codification logique** déclinable pour tous les points de fonctionnement possibles ;

Ceci remplacera, par exemple, *in fine* les termes PMD, Pcmax, Pcomax Pcomin, Pcmin, entre autres .

# Point de fonctionnement en symétrique

✓ Les ordres d'ajustement sont actuellement envoyés sous la forme :

< code implicite, x, y, z >

Caractérise le point de fonctionnement :
(PMD, Pcmax, Pcomax, PcRpmax, MT, Pcmin, Pcomin, Pl, Pcinter, Pcointer, Basse charge)

**Triplet** :

- Puissance active
- Valeur de FCR hausse et baisse
- Valeur d'aFRR hausse et baisse

✓ Les valeurs de services système sont définies dans les CT_RPOD5 :

- A PCmax, PCRPmax, PC0max et P0max : utilisation de « PRIM à PMax » et « SEC à PMax »
- A Pcinter et Pc0inter : utilisation de « PRIM à PInter » et « SEC à PInter »
- A MT, PC0min et PCmin : utilisation de « PRIM à PMin » et « SEC à PMin »

*Nota : RpMax est la somme de Rp et de Rs*

# Expression d’un ajustement en dissymétrique

< code implicite, x, y, y’, z, z’ >

Nouveau code pour caractériser le point de fonctionnement

**Quintuplet :**

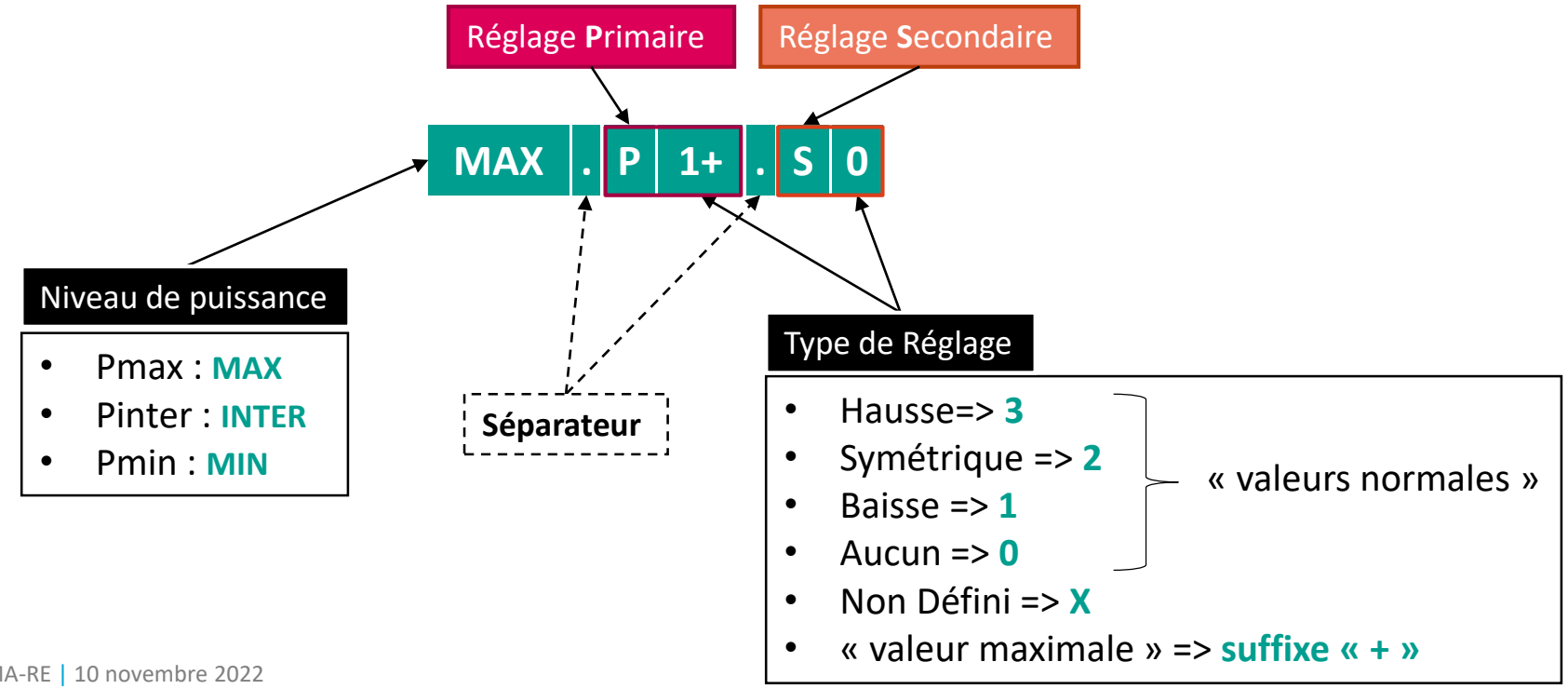
- Puissance active
- FCR à la hausse
- FCR à la baisse
- aFRR à la hausse
- aFRR à la baisse

Les valeurs de services système sont définies dans les CT_PROD5 de la même façon que pour les points de fonctionnement symétriques.

# Code de dialogue retenu pour le dissymétrique

**Structure du nouveau code de dialogue**

- Utilisation d'une **chaine de caractère** pour le codage de la bande de puissance
- Utilisation d'un **chiffre** pour le codage du type de réglage **ou du caractère « X » pour les cas particuliers non définis**
- Utilisation du **préfixe « P » (resp. « S »)** pour la réserve primaire (resp. secondaire)
- Utilisation du **suffixe « + »** pour différencier les valeurs normales des valeurs maximalesMax
- Utilisation d'un **caractère de séparation « . »**



# Exemples

## Conversion symétrique / dissymétrique :

< PMD,430,0,0 > ------→ < MAX.P0.S0, 430,0,0,0,0 >

< Pcomax,416,6,8 > ------→ < MAX.P2.S2, 416,6,6,8,8 >

## Nouveaux points possibles :

< MAX.P1.S0, 430,0,6,0,0 > : 6 MW de FCR à la baisse

< MAX.P1+.S0, 430,0,14,0,0 > : 6 + 8 MW de FCR à la baisse.*

< MAX.P2.S1, 424,6,6,0,8 > : 6 MW de FCR symétrique, 8 MW d'aFRR à la baisse

* *Point de fonctionnement particulier pouvant être programmé ou appelé en cas de situation dégradé par certaines groupe de production en capacité de le faire.*

# Tableau de correspondance *indicative*

| Niveau de puissance | Nouveau nom | Ancien nom | RPh | RPb | RSh | RSb |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Pmax | MAX.P0.S0 | PMD | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Pmax | MAX.P0.S2 | | 0 | 0 | RS | RS |
| Pmax | MAX.P0.S3 | | 0 | 0 | RS | 0 |
| Pmax | MAX.P0.S1 | | 0 | 0 | 0 | RS |
| Pmax | MAX.P0.S2+ | | 0 | 0 | RSMAX | RSMAX |
| Pmax | MAX.P0.S3+ | | 0 | 0 | RSMAX | 0 |
| Pmax | MAX.P0.S1+ | | 0 | 0 | 0 | RSMAX |
| Pmax | MAX.P2.S0 | PCmax | RP | RP | 0 | 0 |
| Pmax | MAX.P2.S2 | PC0max | RP | RP | RS | RS |
| Pmax | MAX.P2.S3 | | RP | RP | RS | 0 |
| Pmax | MAX.P2.S1 | | RP | RP | 0 | RS |
| Pmax | MAX.P3.S0 | | RP | 0 | 0 | 0 |
| Pmax | MAX.P3.S2 | | RP | 0 | RS | RS |
| Pmax | MAX.P3.S3 | | RP | 0 | RS | 0 |
| Pmax | MAX.P3.S1 | | RP | 0 | 0 | 0 |
| Pmax | MAX.P1.S0 | | 0 | RP | 0 | 0 |
| Pmax | MAX.P1.S2 | | 0 | RP | RS | RS |
| Pmax | MAX.P1.S3 | | 0 | RP | RS | 0 |
| Pmax | MAX.P1.S1 | | 0 | RP | 0 | RS |
| Pmax | MAX.P2+.S0 | PcRPmax | RPMAX | RPMAX | 0 | 0 |
| Pmax | MAX.P3+.S0 | | RPMAX | 0 | 0 | 0 |
| Pmax | MAX.P1+.S0 | | 0 | RPMAX | 0 | 0 |
| Pmax | MAX.PX.S0 | | RPMAX | RP | 0 | 0 |
| Pmax | MAX.PX.S0 | | RP | RPMAX | 0 | 0 |
| Pmax | MAX.P3+.S1 | | RPMAX | 0 | 0 | RS |
| Pmax | MAX.P1+.S3 | | 0 | RPMAX | RS | 0 |
| Pmax | MAX.PX.S1 | | RPMAX | RP | 0 | RS |
| Pmax | MAX.PX.S3 | | RP | RPMAX | RS | 0 |

| Niveau de puissance | Nouveau nom | Ancien nom | RPh | RPb | RSh | RSb |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Pinter | INTER.P0.S0 | Plim | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Pinter | INTER.P0.S2 | | 0 | 0 | RS | RS |
| Pinter | INTER.P0.S3 | | 0 | 0 | RS | 0 |
| Pinter | INTER.P0.S1 | | 0 | 0 | 0 | RS |
| Pinter | INTER.P0.S2+ | | 0 | 0 | RSMAX | RSMAX |
| Pinter | INTER.P0.S3+ | | 0 | 0 | RSMAX | 0 |
| Pinter | INTER.P0.S1+ | | 0 | 0 | 0 | RSMAX |
| Pinter | INTER.P2.S0 | PCinter | RP | RP | 0 | 0 |
| Pinter | INTER.P2.S2 | PC0inter | RP | RP | RS | RS |
| Pinter | INTER.P2.S3 | | RP | RP | RS | 0 |
| Pinter | INTER.P2.S1 | | RP | RP | 0 | RS |
| Pinter | INTER.P3.S0 | | RP | 0 | 0 | 0 |
| Pinter | INTER.P3.S2 | | RP | 0 | RS | RS |
| Pinter | INTER.P3.S3 | | RP | 0 | RS | 0 |
| Pinter | INTER.P3.S1 | | RP | 0 | 0 | RS |
| Pinter | INTER.P1.S0 | | 0 | RP | 0 | 0 |
| Pinter | INTER.P1.S2 | | 0 | RP | RS | RS |
| Pinter | INTER.P1.S3 | | 0 | RP | RS | 0 |
| Pinter | INTER.P1.S1 | | 0 | RP | 0 | RS |
| Pinter | INTER.P2+.S0 | PcRPmax inter | RPMAX | RPMAX | 0 | 0 |
| Pinter | INTER.P3+.S0 | | RPMAX | 0 | 0 | 0 |
| Pinter | INTER.P1+.S0 | | 0 | RPMAX | 0 | 0 |
| Pinter | INTER.PX.S0 | | RPMAX | RP | 0 | 0 |
| Pinter | INTER.PX.S0 | | RP | RPMAX | 0 | 0 |
| Pinter | INTER.P3+.S1 | | RPMAX | 0 | 0 | RS |
| Pinter | INTER.P1+.S3 | | 0 | RPMAX | RS | 0 |
| Pinter | INTER.PX.S1 | | RPMAX | RP | 0 | RS |
| Pinter | INTER.PX.S3 | | RP | RPMAX | RS | 0 |

| Niveau de puissance | Nouveau nom | Ancien nom | RPh | RPb | RSh | RSb |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Pmin | MIN.P0.S0 | MT | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Pmin | MIN.P0.S2 | | 0 | 0 | RS | RS |
| Pmin | MIN.P0.S3 | | 0 | 0 | RS | 0 |
| Pmin | MIN.P0.S1 | | 0 | 0 | 0 | RS |
| Pmin | MIN.P0.S2+ | | 0 | 0 | RSMAX | RSMAX |
| Pmin | MIN.P0.S3+ | | 0 | 0 | RSMAX | 0 |
| Pmin | MIN.P0.S1+ | | 0 | 0 | 0 | RSMAX |
| Pmin | MIN.P2.S0 | | RP | RP | 0 | 0 |
| Pmin | MIN.P2.S2 | PC0min | RP | RP | RS | RS |
| Pmin | MIN.P2.S3 | | RP | RP | RS | 0 |
| Pmin | MIN.P2.S1 | | RP | RP | 0 | RS |
| Pmin | MIN.P3.S0 | | RP | 0 | 0 | 0 |
| Pmin | MIN.P3.S2 | | RP | 0 | RS | RS |
| Pmin | MIN.P3.S3 | | RP | 0 | RS | 0 |
| Pmin | MIN.P3.S1 | | RP | 0 | 0 | RS |
| Pmin | MIN.P1.S0 | | 0 | RP | 0 | 0 |
| Pmin | MIN.P1.S2 | | 0 | RP | RS | RS |
| Pmin | MIN.P1.S3 | | 0 | RP | RS | 0 |
| Pmin | MIN.P1.S1 | | 0 | RP | 0 | RS |
| Pmin | MIN.P2+.S0 | PcRPmax min | RPMAX | RPMAX | 0 | 0 |
| Pmin | MIN.P3+.S0 | | RPMAX | 0 | 0 | 0 |
| Pmin | MIN.P1+.S0 | | 0 | RPMAX | 0 | 0 |
| Pmin | MIN.PX.S0 | PCmin | RPMAX | RP | 0 | 0 |
| Pmin | MIN.PX.S0 | | RP | RPMAX | 0 | 0 |
| Pmin | MIN.P3+.S1 | | RPMAX | 0 | 0 | RS |
| Pmin | MIN.P1+.S3 | | 0 | RPMAX | RS | 0 |
| Pmin | MIN.PX.S1 | | RPMAX | RP | 0 | RS |
| Pmin | MIN.PX.S3 | | RP | RPMAX | RS | 0 |

# Planning *indicatif*

- Envoi d'ordres spécifiques dissymétriques possible: courant 2025

- Mise à jour des RGE SAS pour intégration des nouveaux codes implicites :
  - Au plus tard 2025
  - Description des ordres sans référence aux codes implicites.

- Mise à jour du code de dialogue :
  - Ecriture d'un document portant une cohabitation des deux codes de dialogue pendant une période transitoire
  - Publication prévisionnelle : fin 2022

# B MA-RE v11 et versions ultérieures

# 1 Évolution de l’équilibrage sur le MA

# Evolutions prévues par les règles MA-RE et dates prévisionnelles

| | |
|---|---|
| Date I: obligation pour les EDA injection RPD d'envoyer un programme d'appel (PA) | 2025 |
| Date I': possibilité pour une EDA injection RPD d'être constituée de plusieurs EDP, composées uniquement de sites d'injection, tous raccordés directement ou indirectement sur le RPD, éventuellement raccordés à des GRD différents. | 2025 |
| Date L: passage à un pas de règlement des écarts de 15 minutes | janvier 2025 |
| Date M': transmission, par le receveur d'ordre, des programmes de marche (PM) pour les ordres spécifiques | post 2025 |
| Date P: bascule des offres spécifiques de SYGA vers TOPASE | T3 2023 |
| Date P': passage à 48 guichets de programmation et d'offres | amendement à venir pour 96 guichets |

# Evolutions à concerter pour une (ou des) version(s) ultérieure(s) des règles MA-RE

**Abaisser le seuil de participation au mécanisme d'ajustement à 1 MW**

- Mettre fin au cadre dérogatoire des petites EDA et permettre une participation normale des EDA ayant une puissance inférieure à 10 MW et supérieure à 1MW

**Permettre la redéclaration des CT-CUO en IJ**

- Permettre aux acteurs de redéclarer les CT_PROD1à5 en IJ, car actuellement ceci n'est possible qu'en J-1, et seulement les CT_CE peuvent être redéclarées en IJ

**Permettre la déclaration des PA et des offres sur 96 guichets**

- Faire évoluer la rédaction actuelle des règles MA-RE uniquement basée sur 48 guichets

**Prévoir un envoi des points de fonctionnements par les acteurs**

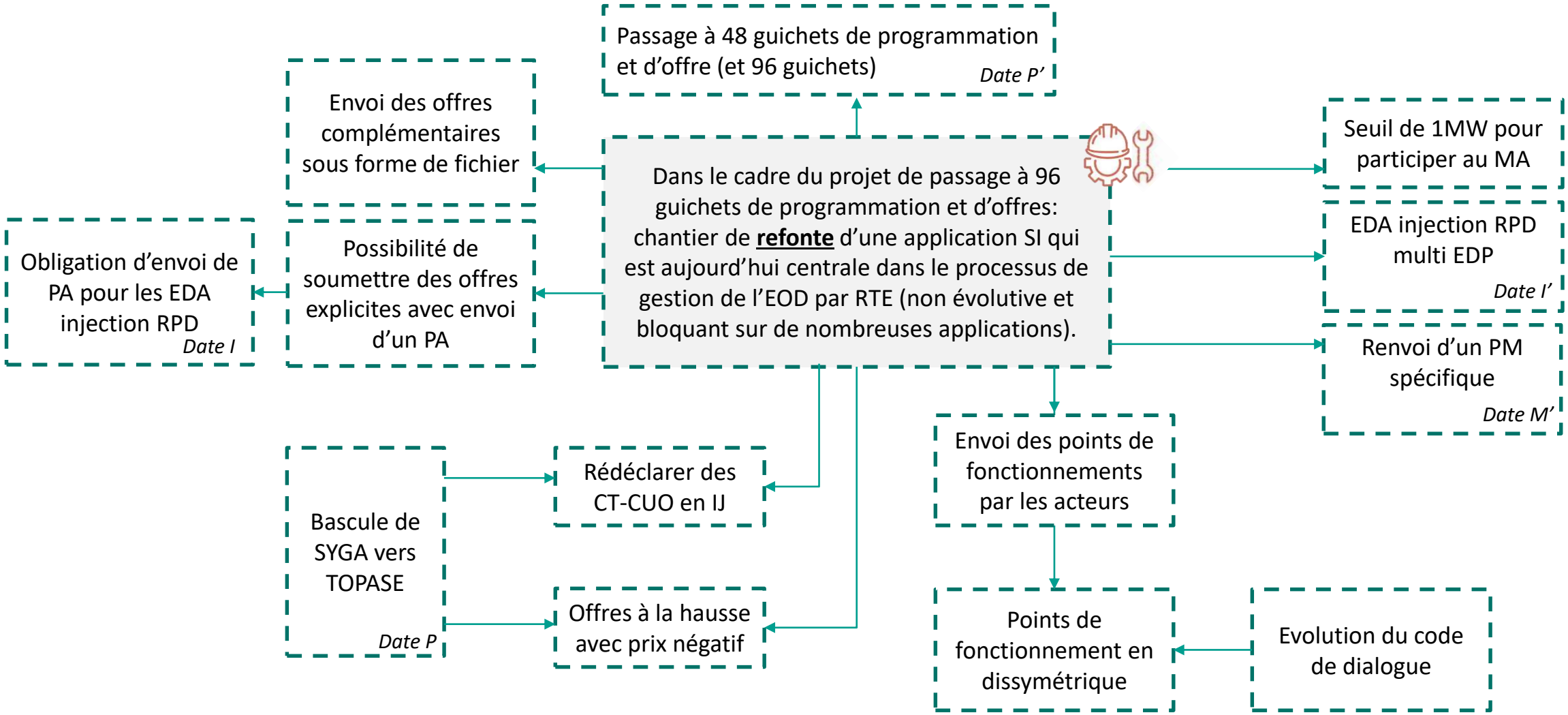
**Permettre le dépôt d'offres à la hausse avec prix négatif**

**Permettre aux acteurs de déclarer leurs fortuits au moyen d'un outil SI**

**Permettre aux acteurs de soumettre des fichiers d'offres complémentaires au moyen d'un outil SI**



# La feuille de route indicative de l'évolution de l'équilibrage spécifique



# 2 Participation à la plateforme MARI

# Documentation relative à la plateforme MARI

- Page entso-e relative au projet européen MARI
  - Accession roadmap (version du 26 octobre 2022)
  - Communiqué relatif au go-live de la plateforme MARI (5 octobre 2022)
  - Document descriptif de l'algorithme MARI (version du 2 novembre 2022)
  - Document relatif la structure des offres standards de mFRR et de leurs liens

Inscription au Stakeholder Workshop du 8 décembre 2022

- PICASSO de 9h à 10h30
- MARI et TERRE de 10h30 à 12h15
- Transparency & Reporting de 12h15 à 13h

**Programme indicatif de concertation des règles MA-RE relative à la plateforme MARI :**

- Structure et liens des offres
- Valorisation des volumes commerciaux des offres standards de mFRR
- Qualification des EDA
- Formulation des offres standards de mFRR
- Lien entre les offres standards et spécifiques, entre les offres standards de RR et de mFRR
- Soumission des offres standards de mFRR
- Modalités de filtrage des offres
- Consultation des ordres d'activations
- Contrôle du réalisé pour les activations de mFRR standard
- Publication des indicateurs

# Cadrer un prochain appel à contributions

**Objectifs :**

- évaluer le volume d'offre atteignable sur la plateforme MARI
- identifier les freins / leviers au développement de la liquidité
- assurer la livraison d'un service d'équilibrage conforme au produit standard de mFRR

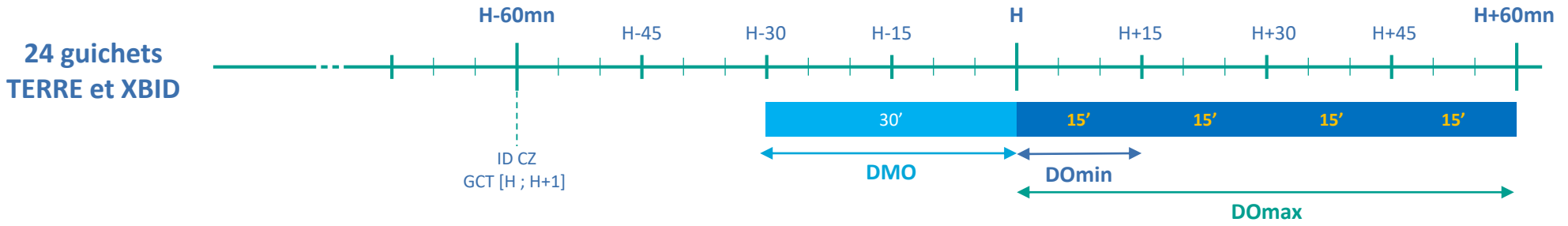
Quelles sont les informations qui vous permettront d'évaluer les offres qui pourront être soumises sur la plateforme MARI à terme, ainsi que les moyens qui seront capables de formuler de telles offres (existants ou à venir) ?

Merci de nous envoyer vos suggestions par mail

**Échéance :** disposer d'éléments de cadrage de l'appel à contributions pour le 25 novembre

# 3 Augmentation des guichets sur TERRE

# Processus TERRE actuel




**Liquidité :**

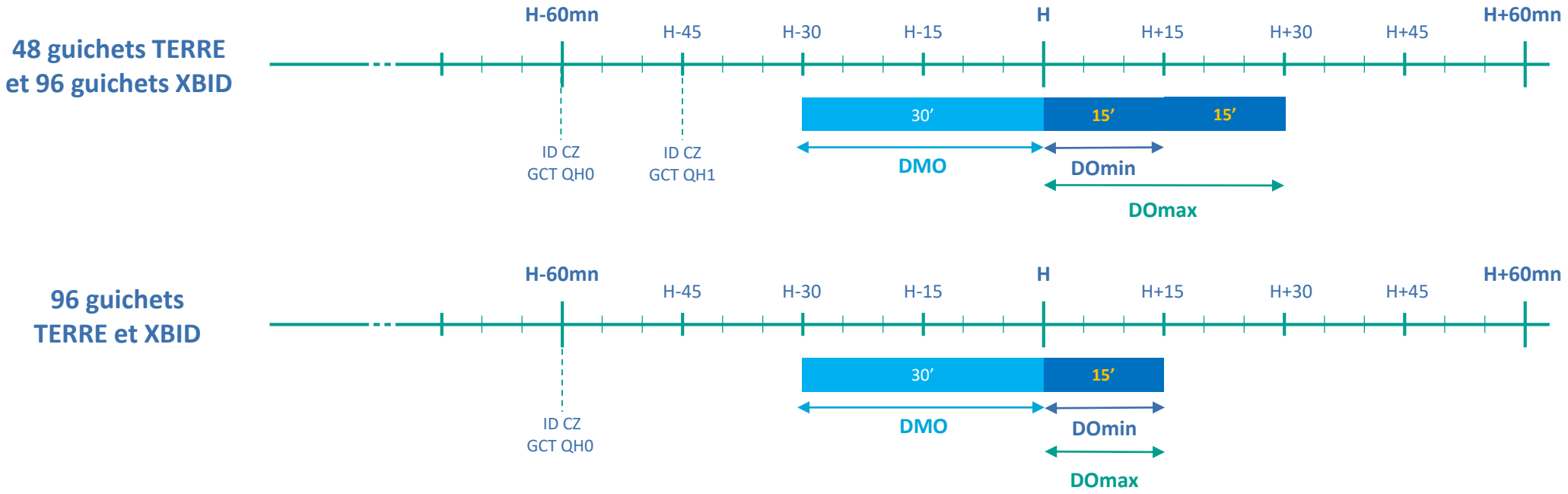
- Filière: thermique, nucléaire et hydraulique
- Volume max par guichet: 1800 MW
- Type d'offres:
  - 94% indivisible et exclusive ; 6% entièrement divisible
  - **96% à DOmin 60'; 3% à DOmin 30'**

**A partir de mi-2024:**

- Possibilité d'augmenter le nombre de guichets sur TERRE (RRIF art 11.5)
- Cette augmentation est un prérequis à l'augmentation du nombre de guichets sur XBID

-> Concertation européenne sur le design cible à mener au T2 2023

# Augmentation des guichets TERRE




**2 options à l'étude :**

- 48 guichets: DOmax 30'
- 96 guichets: DOmax 15' (similaire à MARI SA)

-> Quel impact sur la liquidité ? Merci de remplir le questionnaire disponible sur concerte et de l'envoyer à la BAL TERRE (rte-terre@rte-france.com) avant le 9 décembre

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)