Le réseau de transport d'électricité

GT RR-RC

14 décembre 2023

Copyright RTE – 2023. 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)

SOMMAIRE

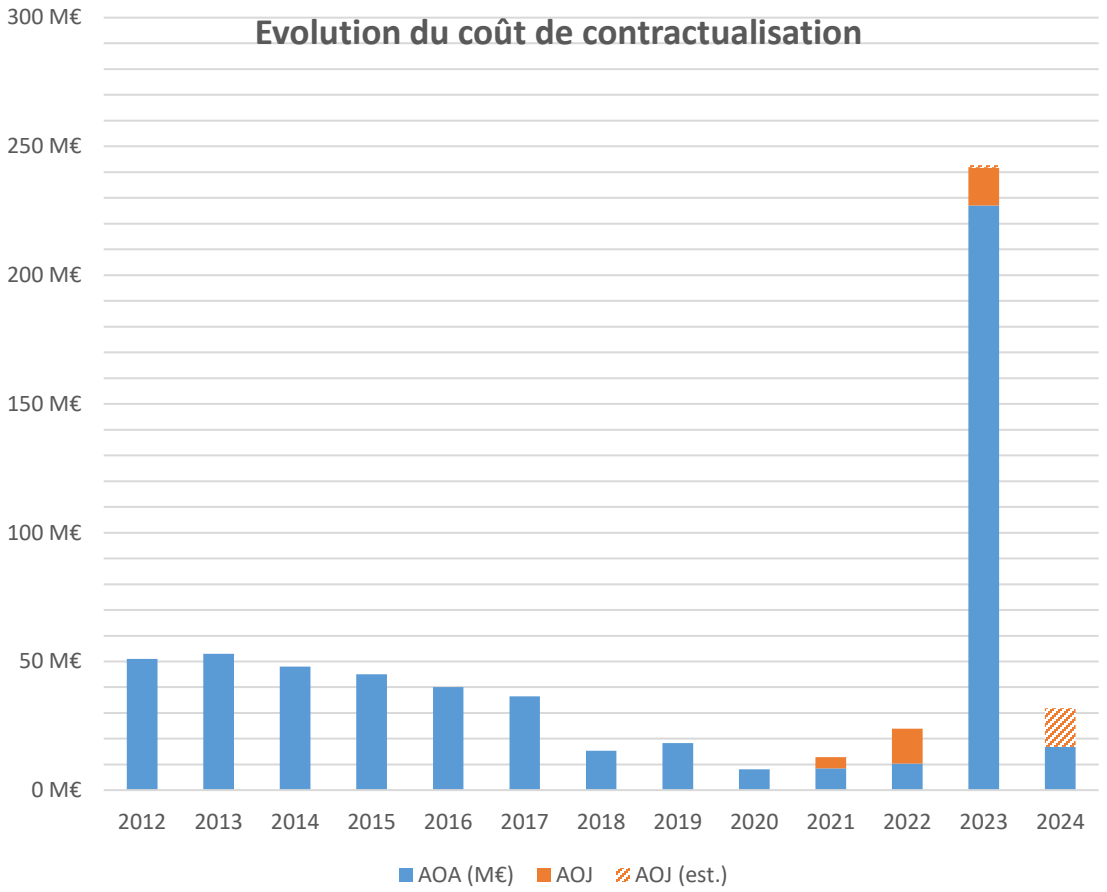
1. **Actualités**
   - Résultats AOA 2024
   - Traitement des pénalités déclaratives 2021, 2022 et 2023
   - Traitement des pénalités pour défaillance à l'activation

2. **Evolutions du dispositif**
   - Nouveau planning proposé
   - Proposition d'évolution des fichiers LE, NER et RL :
     - LE : Liste d'engagement
     - RL : Résiliation d'engagements initiaux
     - NER : Notification d'échange de Réserves RR-RC
   - Nouvelle option 2bis pour l'articulation [AOJ – Historique] et [AOJ – Refondu]

1 Actualités

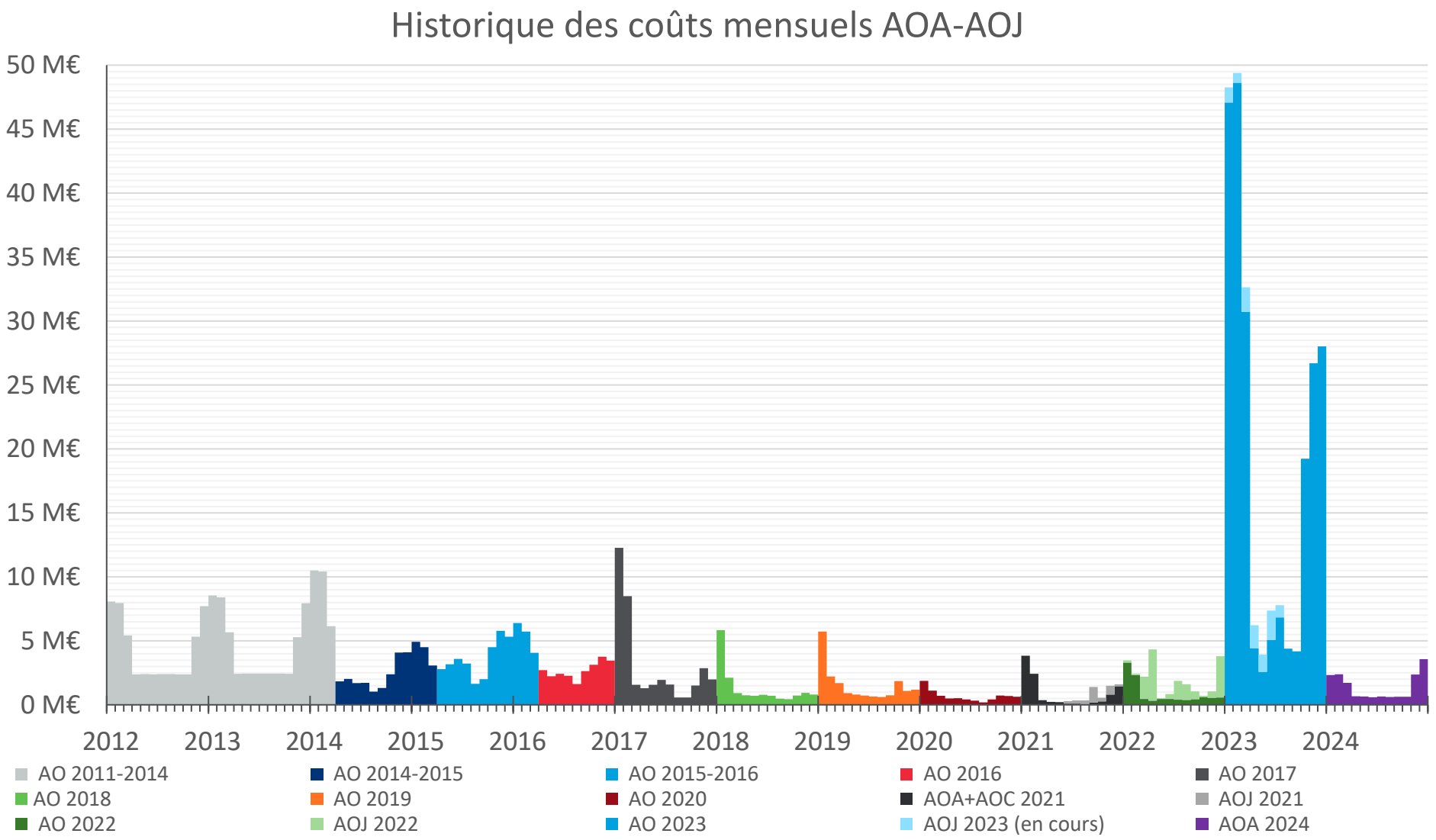
1 Résultats AO Annuel 2024

Un appel d'offres annuel reflétant la tendance haussière du début des années 2020, exception faite de l'année 2023

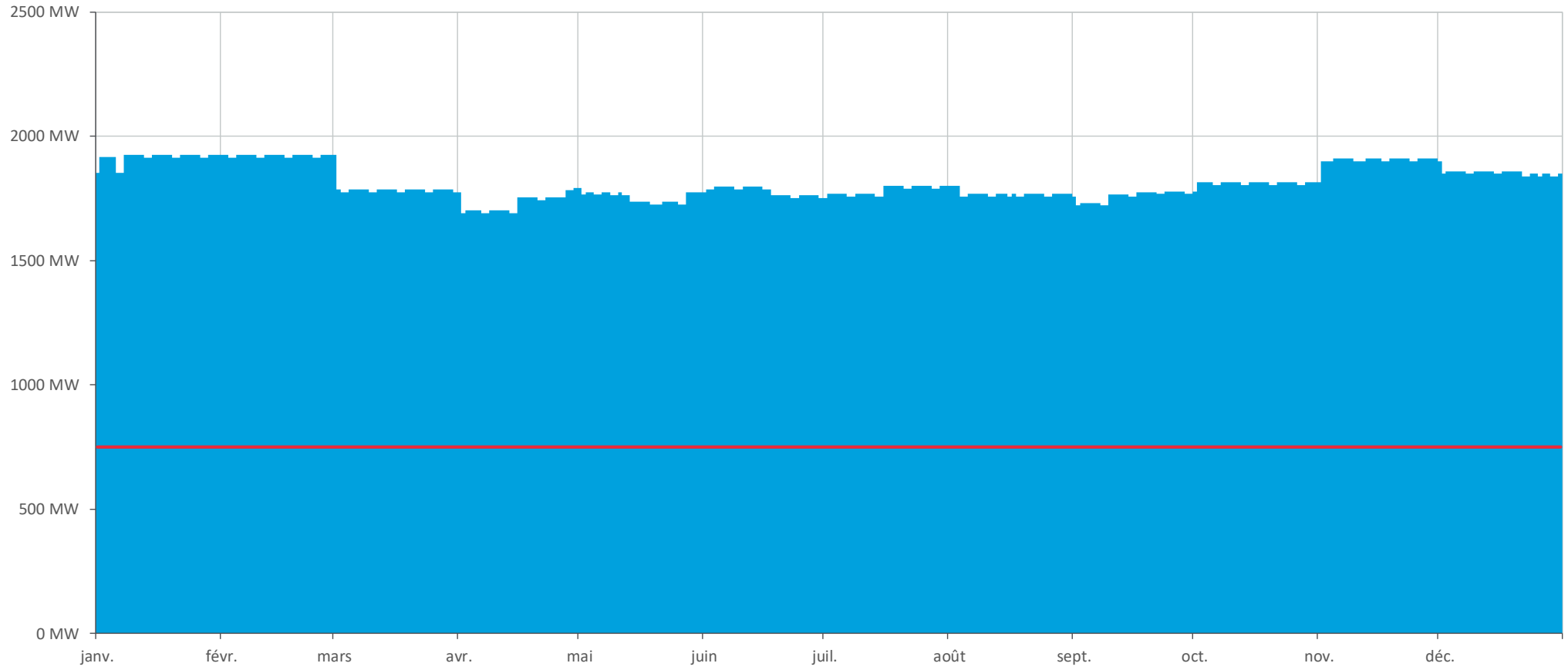


- **Un besoin (750 MW) couvert** pour l'ensemble de l'année 2024
- Un coût d'un peu moins de **17 M€** pour **750 MW** pour l'AOA 2024
- Un coût de l'AO journalier 2024 estimé sur la base des coûts de l' AOJ 2023

Une saisonnalité toujours marquée



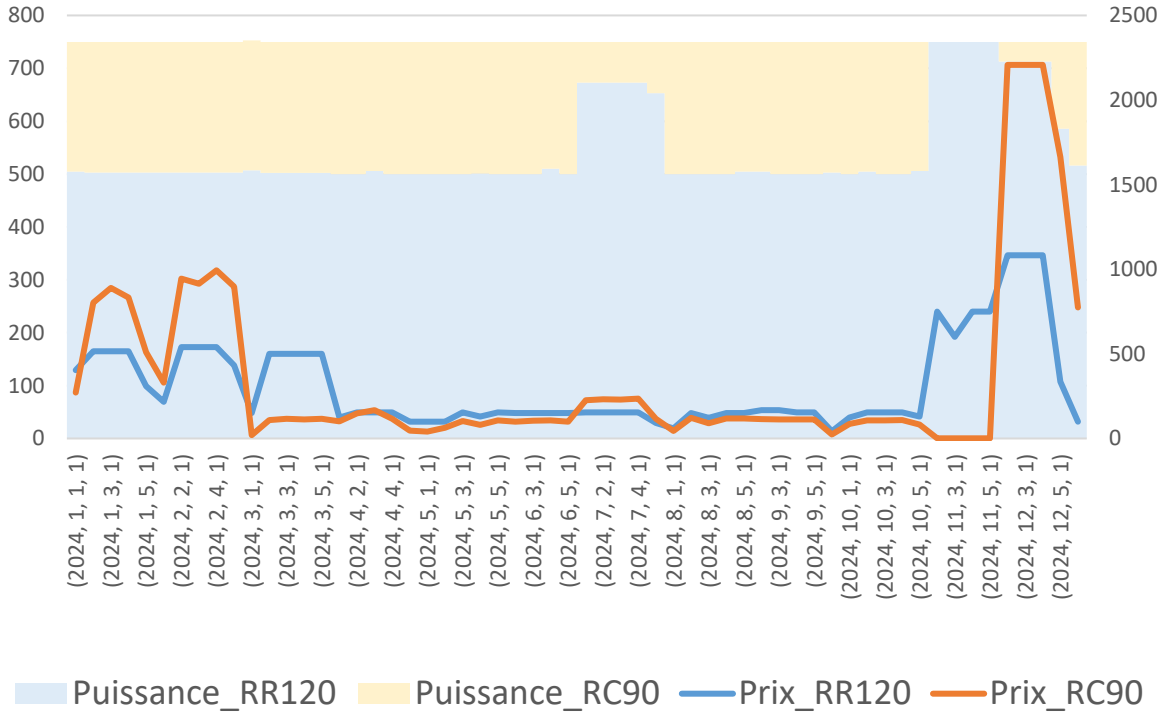
Une liquidité « suffisante », en reprise par rapport à 2023



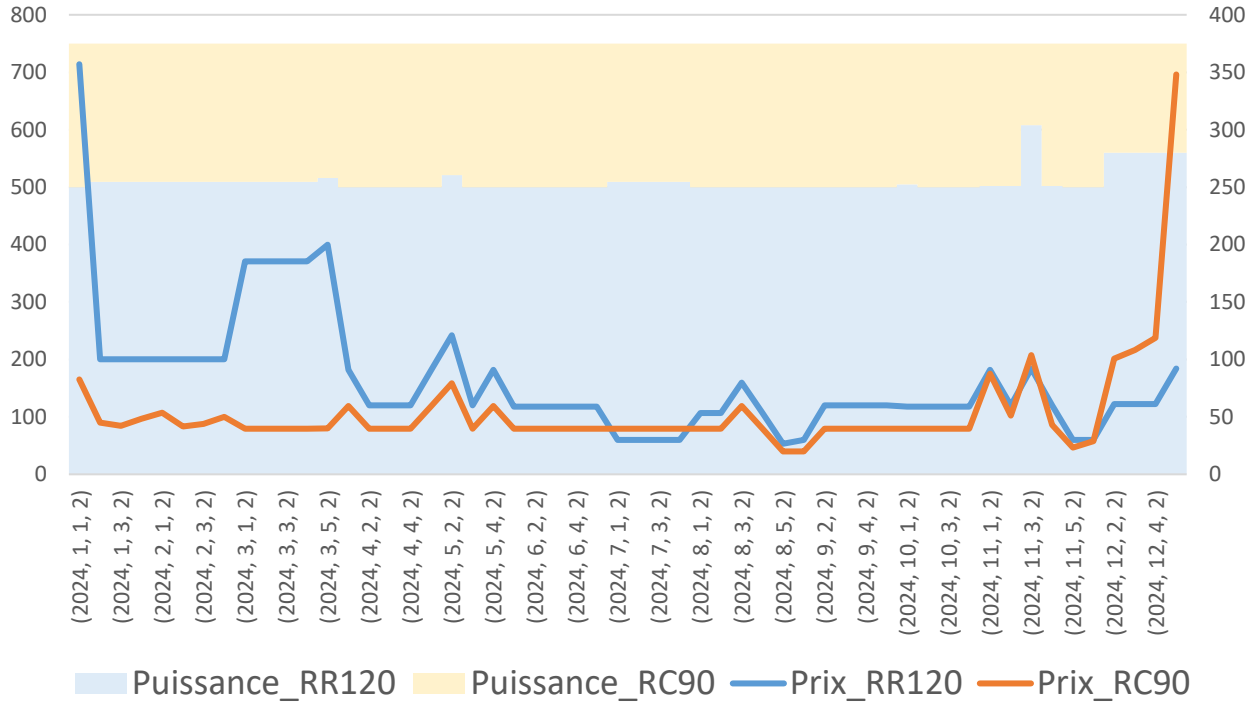
- Un volume global offert supérieur à deux fois le volume recherché (750 MW), en sensible augmentation par rapport à 2023

Prix marginaux (€/MW/période) et volumes (MW) retenus

Jours ouvrés



Jours non-ouvrés



- Prix marginaux sensiblement supérieurs sur le début d'année et particulièrement en fin d'année (période hivernale)
- RR se substitue à la RC lors d'épisodes de prix élevés en novembre et décembre, mais aussi en juillet du fait de prix d'offres de RR inférieurs à ceux de la RC

2 Traitement des pénalités déclaratives

Statut du traitement des pénalités déclaratives

- **2022 :** Finalisé

- **T1-2023 :** Facturé

  2/3 des défaillances détectées non avérées.

- **T2-2023 :** Facturé

- **T3-2023 :** Lancement en cours

- ✓ **Bascule SYGA ➔ TOPASE réalisée le 26/09/2023**

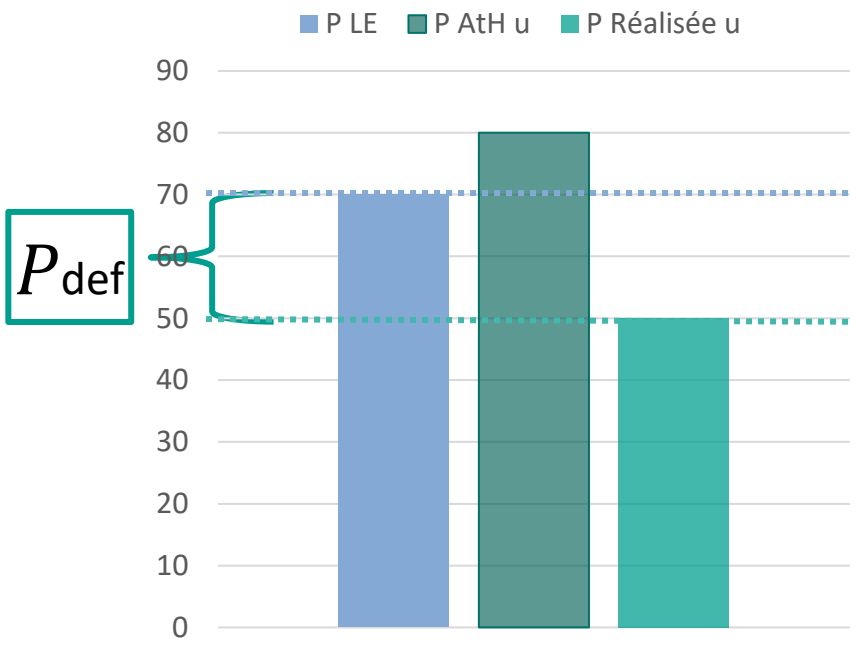
  Détection de nouveaux faux positifs liés à des lenteurs SI

- **Améliorer la prise en compte des re-déclarations en IJ post HLAR**

- **Etude interne en cours : possibilité d'ajouter une alerte à 23h en J-1**

3 Traitement des pénalités pour défaillance à l'activation

Rappel du principe



Principe : RTE souhaite calculer une puissance défaillante égale à la différence entre « l'attendu » et le « réalisé »

<u>Se baser uniquement sur les EAn n'est pas suffisant en cas de :</u>

- P.ATH > P.LE : Une défaillance peut être détectée avec P. Réalisé > P.LE
- **<u>Refus d'ordre</u>** avec une demande d'abaisser le VATH (P.ATH)

<u>Nouvelle formule proposée le 10/02/2023 :</u>

$$P_{défaillante,p \in P} = \text{Moyenne}_{u \in P}\left(\max\left(0 ; P_{EAn_u} - \left[P_{AtH_u} - P_{LE,EDA,p}\right]\right)\right)$$

Statut du traitement des pénalités constatées

❑ **2022 : Finalisé**

68 Défaillances détectées

42 Défaillances avérées

❑ **2023 : En cours**

85 Défaillances détectées

34 Défaillances avérées à date*

La détection des défaillances à l'activation comporte encore des axes d'amélioration :

❑ **Détection d'une défaillance lorsque la P.ATH < P.LE** mais à la demande de RTE (EDA implicites)

❑ **Approximations de la plage de contrôle :** [I.A réel/I.A arrondi] ➔ DMO ➔ **[Plateau]** ➔ Instant de désactivation

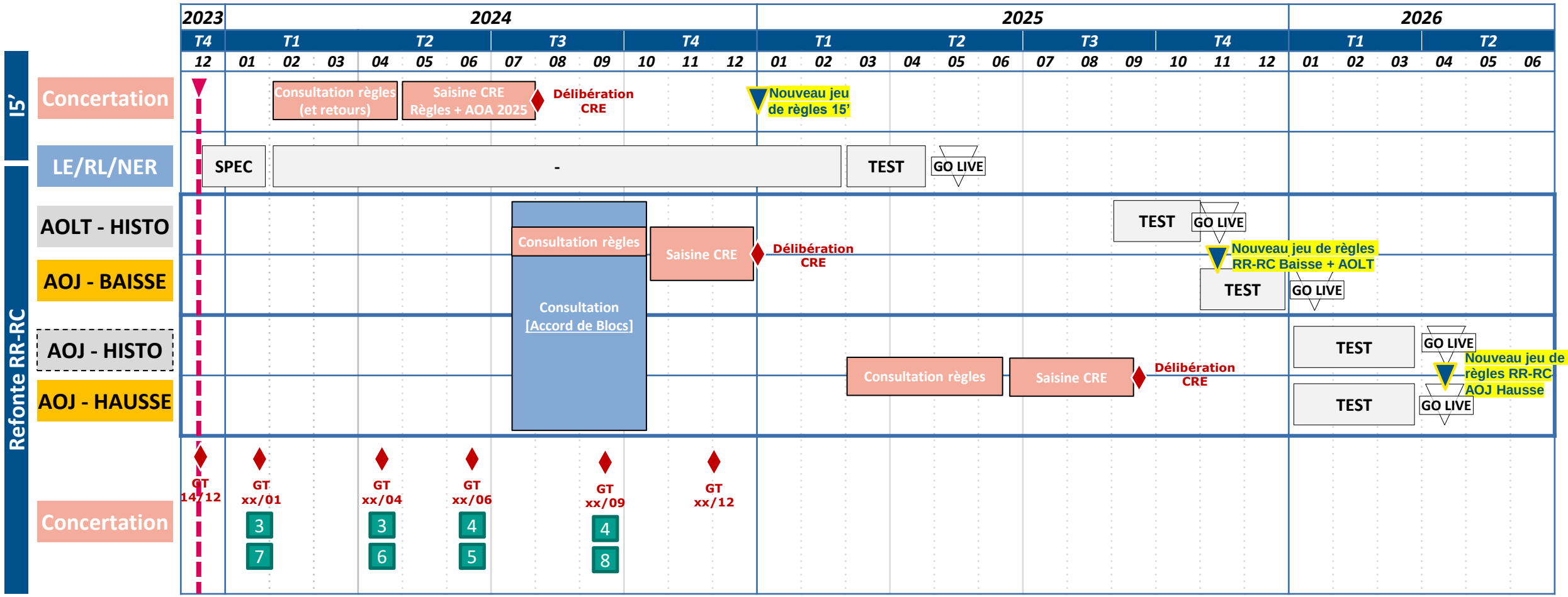
❑ **La défaillance est calculée seulement si :** P.EAn > max (10% P.AtH ; 5 MW)

❑ **Au niveau du process le calcul dépend du CRMA :** M+X avec prise en compte des contestations CRMA

2 Evolutions du dispositif

1 Nouveau Planning Proposé

Nouveau Planning proposé : Passage à 15’ & Refonte RR-RC



1	**Période contractuelle :** Temporalité de l’AO RR-RC	5	**Modes dégradés**
2	**Produit :** Design du/des produits	6	**Dimensionnement**
3	**Algorithme :** Définition / Présentation	7	**Gestion des agréments**
4	**Contrôles :** Lien capacité - Energie	8	**Publication des données**

2 Premiers éléments MAJ règles

Mises à jour des règles identifiées à date

- **Passage général des formules à 15 minutes pour 2025**

- **8.2.7 Cas particulier des Défaillances déclarées liées à un Aléa Technique**
  ➔ Clarification de la formule cf. GT 10/02/2023 :

$$Pénalité.30' = Pdéfaillante \times 4 \times \frac{Prix\ Marginal.\textbf{RR-RC}\ J,i\ \textbf{(€/MW/h)}}{2}$$

- **8.3.1 Défaillance relative à l'activation d'une EDA déclarée dans la Liste d'Engagement**
  ➔Mise à jour de la formule de calcul de la P. Défaillante à l'activation cf. GT 10/02/2023 :

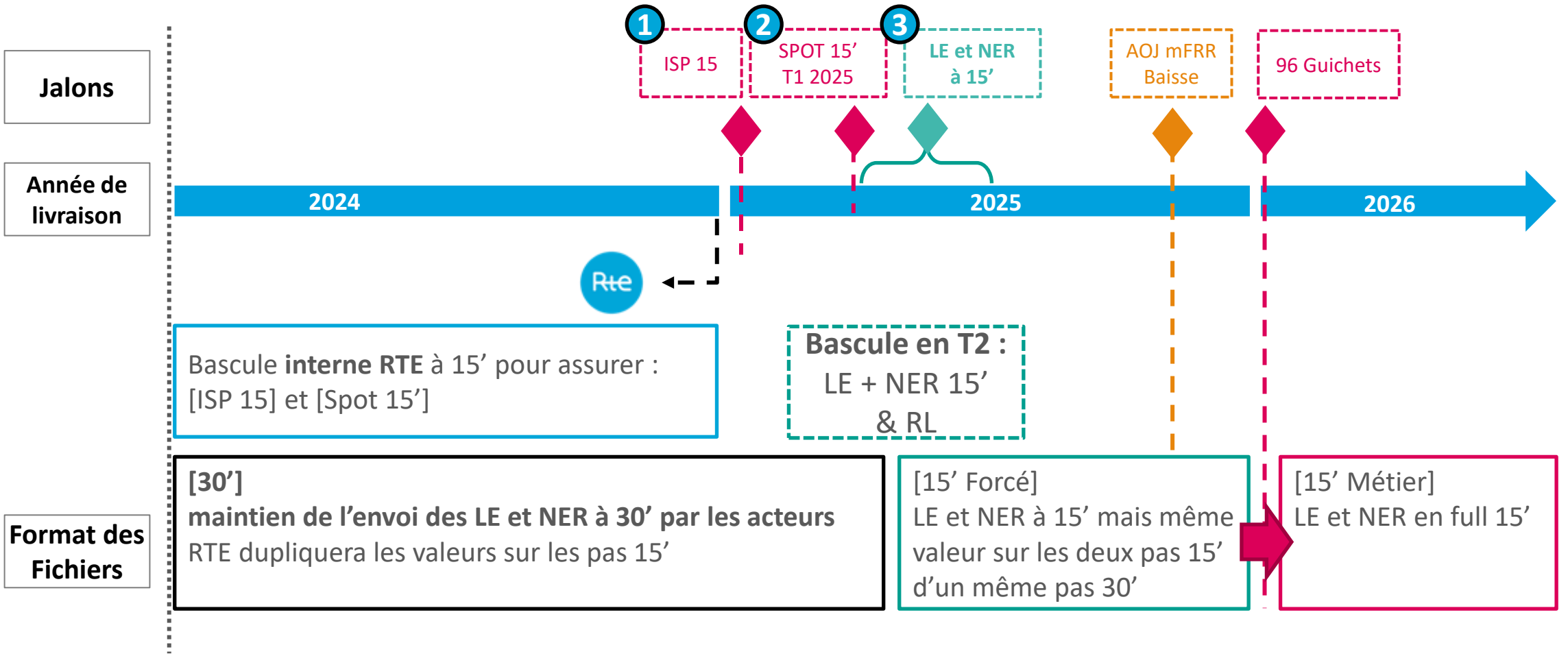
- **6.4 Tests**
  Dans ce cas, l'activation est rémunérée au Prix Marginal d'Equilibrage Hausse, tel que défini à l'article 4.10.1.5 des Règles MA-RE, et non au Prix d'Offre à la Hausse proposé par le Participant
  ➔ Pour les test ce sera « PME Hausse indépendamment de la tendance » qui sera utilisé

- **9. Facturation et 9.1.1**
  ➔ Précision sur la partie Facturation de la prime fixe par les clients
  Le nouveau process implique que la Prime [AOA - Résiliation + AOJ] sera payé en une seule fois par RTE

- **9.1.2.2 Facturation de la pénalité en cas de résiliation des engagements initiaux**
  ➔ Uniformisation avec la gestion trimestrielle du traitement des pénalités de défaillance

3 Proposition d’évolution des fichiers LE, NER et RL

Option 5 Retenue : Bascule LE, RL et NER en T2 2025



L'option 5 avec une bascule en T2 2025 est le meilleur compromis

Fichiers impactés par 15’ et à long terme par la refonte RR-RC

- **<u>Dans le cadre de la RR-RC</u> les acteurs envoient à RTE seulement 3 fichiers métier (le reste étant géré via le MA) :**
  - LE : Liste d’engagement : *[ACTEUR ➔ RACOON ➔ CRISTAL ➔ Conduite RTE]*
  - RL : Résiliation des Engagements Initiaux : *[ACTEUR ➔ RACOON ➔ CRISTAL]*
  - NER : Notification d’échange de réserves RR-RC : [ACTEUR ➔ CRISTAL]

- **Les évolutions liées au passage à 15 minutes et à la refonte vont impacter ces fichiers :**
  - Passage à 15 minutes
  - Prise en compte des nouveaux produits de réserve proposés Hausse/Baisse et Historique/Refondu/Standard

- **Les fichiers LE et RL impactent principalement CRISTAL et RACOON, des évolutions conjointes peuvent être envisagées :**
  - Opportunité de homogénéiser les champs (mFRR-RR / RR-RC / CODE EIC…)

Fichiers LE : Liste d'engagement

RACOON

- **Modification du nom du fichier :**
  - Remplacement du [CODE ACTEUR] par un champ libre [NOM-ACTEUR] (format a définir)

  ➔ Reserves~~_CODE-ACTEUR~~_**NOM.ACTEUR**_AAAAMMJJ.csv

- **Modification de la structure du fichier .CSV :**

  ➔ Le nom de toutes les colonnes en MAJUSCULE

  ➔ 7 + 96 + 4 = 107 Colonnes et nouveaux champs possibles :

CODE_EIC_ACTEUR											
CODE_EDA	RESERVE	SENS	TYPE_PRODUIT	DMO	NB_ACTIVATIONS	NB_BLOCS	00h15	00h30	00h45	01h00	...
NOM_EDA1	mFRR	Hausse	Historique	13	4	4	20	20	20	20	...
NOM_EDA2	RR	Hausse	Historique	30	4	3	10	10	10	10	...
NOM_EDA3	mFRR	Hausse	Refondu	13	-1	0	0	0	0	0	...
NOM_EDA4	RR	Hausse	Refondu	30	-1	0	0	0	0	0	...
NOM_EDA5	mFRR	Baisse	Refondu	13	-1	0	0	0	0	0	...
NOM_EDA6	mFRR	Hausse	Standard	13	-1	0	0	0	0	0	...
NOM_EDA7	mFRR	Baisse	Standard	13	-1	0	0	0	0	0	...

Fichiers RL : Résiliation d'engagement

RACOON

- **Fichier uniquement destiné au produit historique à la hausse contractualisés en AOLT**

- **Modification du nom du fichier :**
  - Remplacement du [CODE ACTEUR] par un champ libre [NOM.ACTEUR]

  ➔ RL~~_CODE-ACTEUR~~_**NOM.ACTEUR**.csv

- **Modification de la structure du fichier .CSV :**

  ➔ Changer le nom de la colonne : ENGAGEMENT ➔ **RESERVE**

  ➔ Changer des champs possibles dans la colonne :
  - 13120 ➔ **mFRR**
  - 30090 ➔ **RR**

CODE_EIC	DATE_EXPLOITATION_DEBUT	DATE_EXPLOITATION_FIN	RESERVE	PUISSANCE_RESILIEE (MW)
XXXXXXXXXXXXXXX	01/06/2022 00:00	05/06/2022 23:59	mFRR	10
XXXXXXXXXXXXXXX	01/06/2022 00:00	05/06/2022 23:59	RR	20

Fichiers NER : Notification d'échange de réserves RR-RC

CRISTAL

- **Modification du nom du fichier :**
  - Suppression de « Type_Engagement »

  ➔ NER_EIC_Cédant_EIC_Acquereur_AAAAMMJJ~~_Type_Engagement~~.csv

- **Les fichiers NER .CSV devront** passer à une granularité de **15 minutes**

  ➔ Il faudra gérer les nouveau produits dans : **<RESERVE> ; <SENS> ; <TYPE_PRODUIT>**

  ➔ Il faudra renseigner **les bon pas de début et de fin :**

<EIC_TITULAIRE_CEDANT>	<EIC_TITULAIRE_ACQUEREUR>	<JOUR_LIVRAISON>	<RESERVE>	<SENS>	<TYPE_PRODUIT>
<PAS_QUART D'HEURE_DEBUT>	<PAS_QUART D'HEURE_FIN>	<PUISSANCE>			
00:00	00:15	15			
00:15	00:30	15			
00:30	00:45	15			
00:45	01:00	15			
01:00	01:15	20			
01:15	01:30	20			

```
17X100A100R00000;17X100A100R00001;20260101;mFRR;Baisse;Refondu
00:00;00:15;15;
00:15;00:30;15;
00:30;00:45;15;
00:45;01:00;15;
01:00;01:15;20;
01:15;01:30;20;
```

4 Nouvelle option 2bis pour l'articulation [AOJ – Historique] et [AOJ – Refondu]

Articulation AOJ - HAUSSE

Option 1 – Deux AOJ en J-1 **indépendants et simultanés**

- **[mFRR et RR refondue]** : Pas 1h - nouvel algorithme
- **[mFRR et RR historique]** : Pas 24h - algorithme inchangé

Option 2 – Un AOJ en **J-2** avec [mFRR-RR refondue] puis un AOJ en **J-1** avec [mFRR-RR historique]

1. AO **J-2** : **[mFRR et RR refondue]** : Pas 1h - nouvel algorithme
2. L'acteur recycle lui même les offres non retenues en j-2 et rejoue en AO **J-1**
3. AO **J-1** : **[mFRR et RR historique] :** Pas 24h - algorithme inchangé

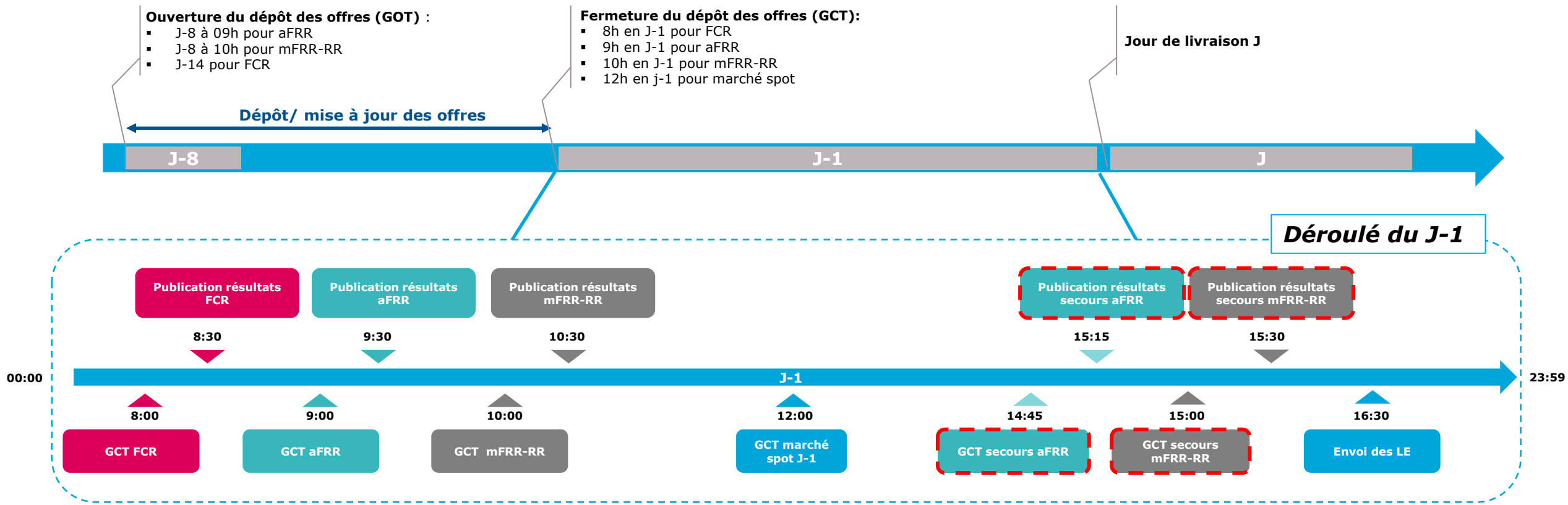
Option 2 bis – Deux AOJ en J-1 **indépendants**

1. **[mFRR et RR refondue]** : Pas 1h - nouvel algorithme
2. L'acteur recycle lui même les offres non retenues et rejoue en AOJ Historique
3. **[mFRR et RR historique]** : Pas 24h - algorithme inchangé

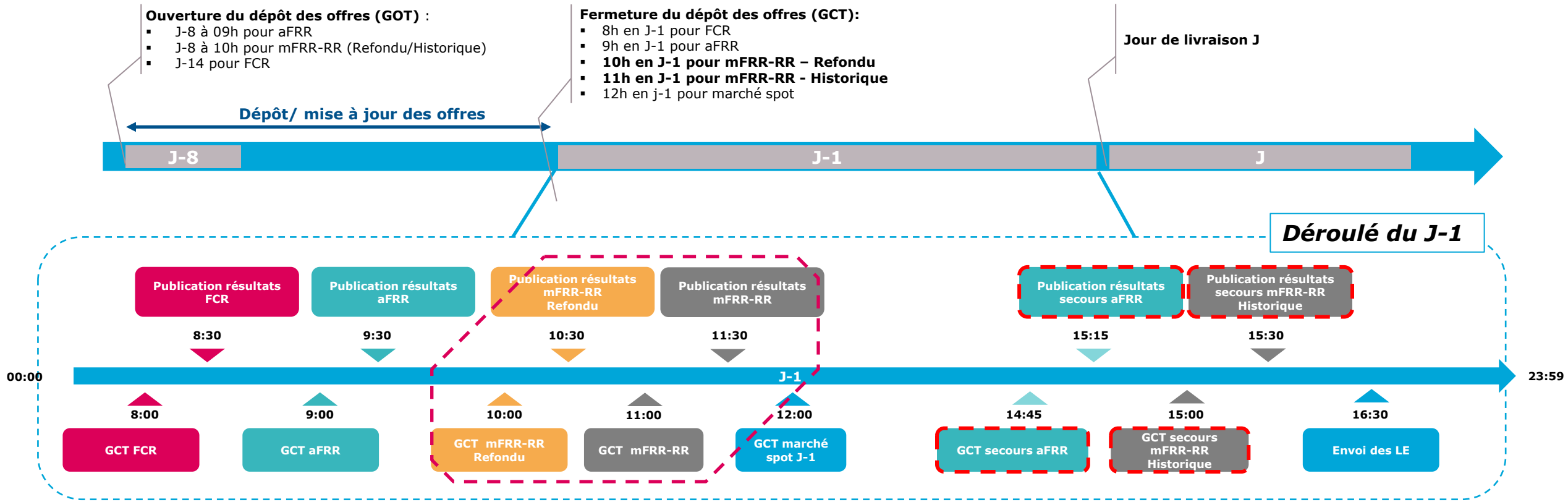
Option 3 : Un AOJ en J-1 mais avec une optimisation sur les 3 produits :

1. **[mFRR et RR refondue]** : Pas 1h - nouvel algorithme
2. Les offres **[mFRR et RR refondue]** non retenues avec **option recyclage** ➔ offres **[mFRR et RR historique]** réinjectées
3. **[mFRR et RR historique]** : Pas 24h - algorithme inchangé

Déroulé des AO Journaliers



[Option 2 bis] implique une imbrication avec les AO Journaliers actuels



➔ **Combien de temps est nécessaire entre chaque AOJ ?**

Le réseau de transport d'électricité

Merci !

Copyright RTE – 2021. 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)