Le réseau de transport d'électricité

GT RR-RC

5 mars 2025

Copyright RTE – 2025. 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

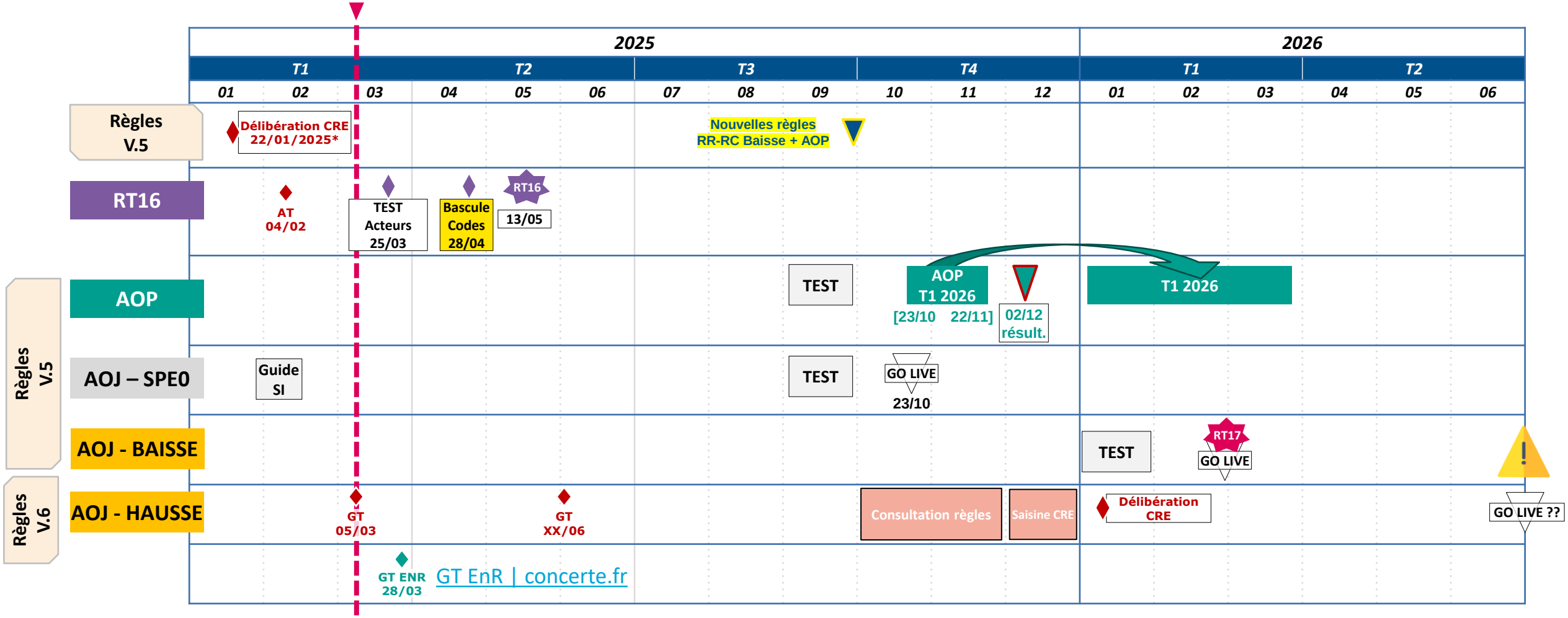
Ordre du jour du : 05/03/2025

1. Actualités
   - Planning à jour
   - Alertes CRISTAL
2. [ISP15] – Délai de neutralisation pour les LE à 15’
3. [RT16] – Bascule des codes erreur RACOON au 28/04/2025
4. [mFRR-RR_P_SPE0] – Rappels des timings du premier AOP
   - Timing Test acteurs
   - Calendrier T1-2026
5. [mFRR-RR_D_SPE0_UP] – Nouveau format des fichiers de l’AOJ mFRR-RR actuel
6. [mFRR-RR_SPE0_UP] – Calcul des pénalités pour non-respect des 4 activations/MW/jour
7. [mFRR_D_SPE_UP] : Nouvel AOJ à la Hausse
   - Le fichier offres mFRR_D_SPE_UP
   - Algorithme et liens entre offres
8. [mFRR_D_SPE_UP] : Lien Capacité-Energie mFRR refondue à la Hausse
   - mFRR hausse contractualisée (SPE)
   - Défaillances à l’activation
9. [mFRR_D_SPE_UP] : Gestion des agréments des capacités à la Hausse

1 Actualités

1 Planning actualisé

Planning actualisé



*https://www.cre.fr/documents/deliberations/regles-relatives-aux-reserves-rapide-et-complementaire-1.html

*https://www.cre.fr/documents/deliberations/methodologies-et-conditions-de-laccord-operationnel-de-bloc-rfp-reglage-frequence-puissance-france.html

2 Alertes CRISTAL

CRISTAL – Envoi des alertes mail

- **Suite à une erreur humaine, l'envoi des alertes mail a été perturbé entre le 01/02/2025 et le 25/02/2025**

- **A présent, CRISTAL envoie bien aux acteurs 3 notifications pour une journée de livraison J**

- **[En J-1 à 16:40]** un contrôle est réalisé par RTE pour détecter les défaillances à HLAR :
  - Une fois la pénalité HLAR détectée, elle est définitive.

- **[En J-1 à 22:05]** un contrôle supplémentaire est réalisé par RTE pour détecter le reste des défaillances .
  En IJ, l'acteur peut renvoyer l'ensemble des éléments déclaratifs, mais est soumis au délai de neutralisation de 1h .

- **[En J+1 à 03:00]** un contrôle de conformité est réalisé par RTE, avec prise en compte du délai de neutralisation
  Les défaillances détectées en J-1 à 22h05 et corrigées par les acteurs ont été supprimées
  Les pénalités restantes sont celles notifiées par RTE lors des contrôles trimestriels.

  - **RTE a identifié des incompréhensions en temps réel suite à l'envoi de « mails J+1 »**
    Un travail de refonte sur le templates des mails automatiques a été lancé par RTE et vous sera présenté prochainement

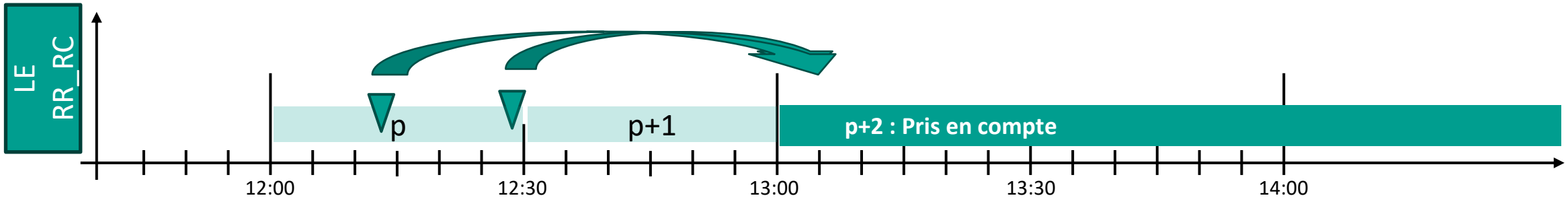
2 [ISP15] – Délai de neutralisation pour les LE à 15’

Situation actuelle

7.I.2.3. Redéclaration de la Liste d'Engagement après l'Heure Limite d'Accès au Réseau

Au-delà de l'Heure Limite d'Accès au Réseau en J-1, la Liste d'Engagement est re déclarable pour la journée J.

Lorsque la Liste d'Engagement est redéclarée lors d'un Pas Demi-Horaire p, seules les valeurs déclarées par le Participant sur les Pas Demi-Horaires à partir de p+2 sont prises en compte.

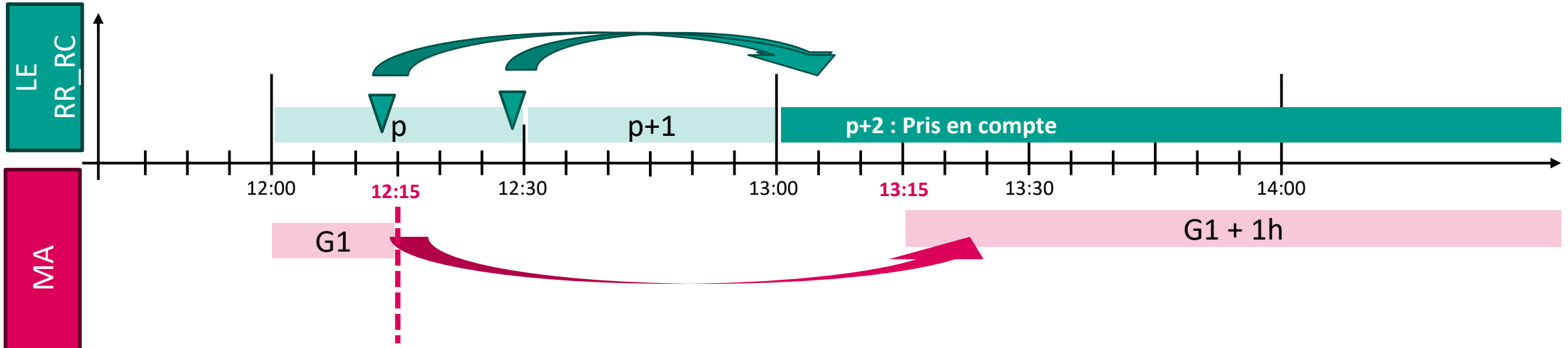


Option 1 : Garder l'actuel avec 96G et DN = 1h

7.I.2.3. Redéclaration de la Liste d'Engagement après l'Heure Limite d'Accès au Réseau

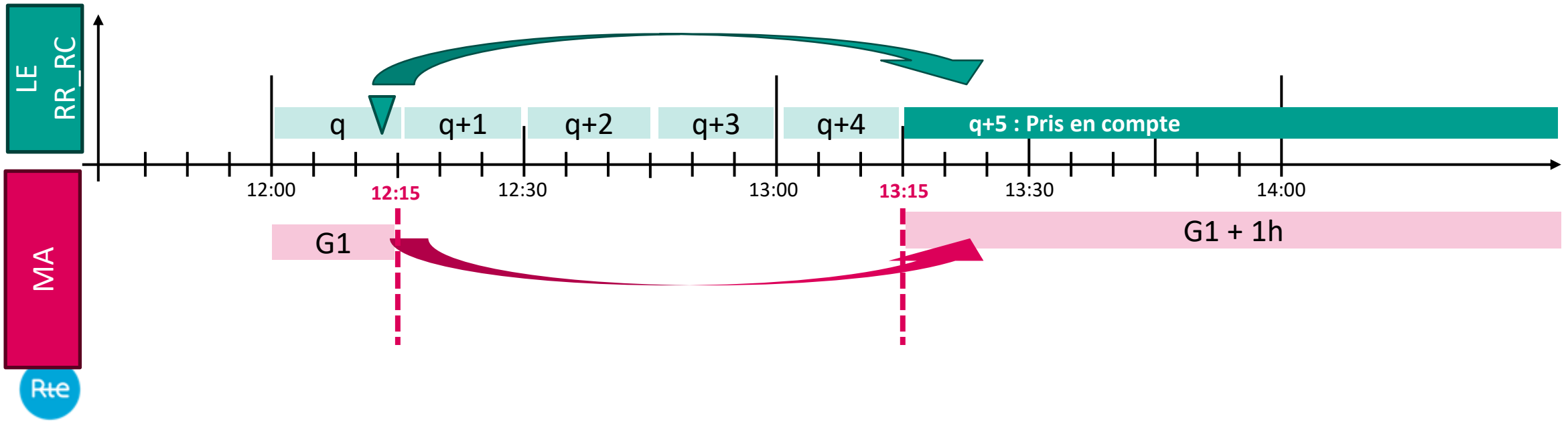
Au-delà de l'Heure Limite d'Accès au Réseau en J-1, la Liste d'Engagement est re déclarable pour la journée J.

Lorsque la Liste d'Engagement est redéclarée lors d'un Pas Demi-Horaire p, seules les valeurs déclarées par le Participant sur les Pas Demi-Horaires à partir de p+2 sont prises en compte.



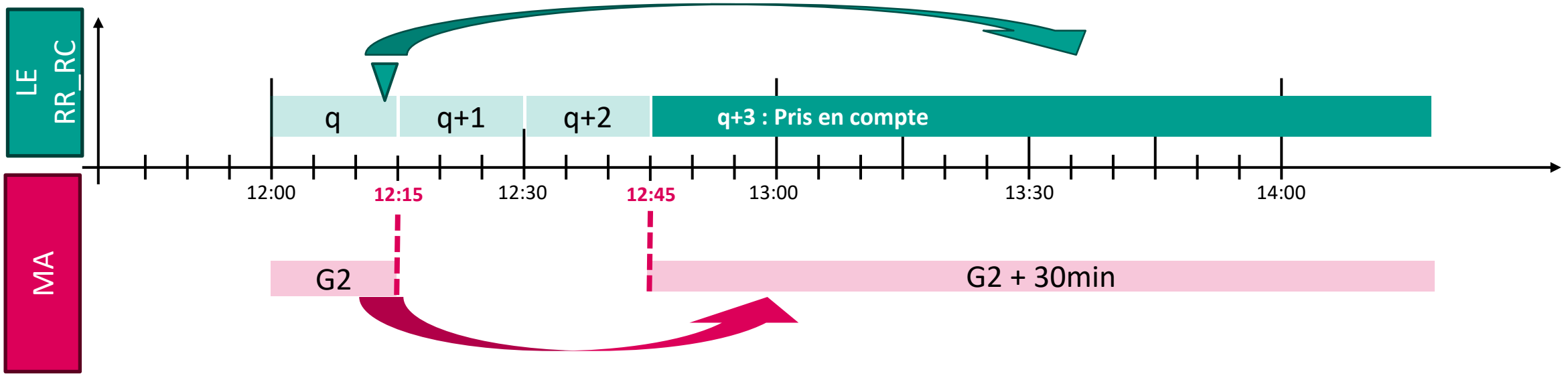
Option 2 : Homogénéisation avec 96G et DN = 1h

- Lorsque la Liste d'Engagement est redéclarée lors d'un **Pas Quart-d'Heure q**, seules les valeurs déclarées par le Participant sur les **Pas Quart-d'Heure** à partir de **q+5** sont prises en compte.



Cible : Proposition de solution à 96 guichets et DN = 30

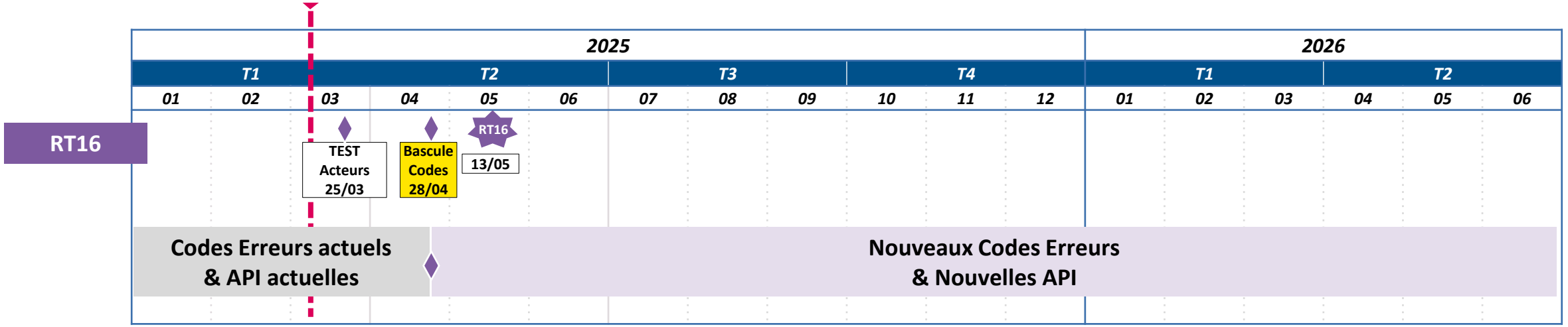
- Lorsque la Liste d'Engagement est redéclarée lors d'un **Pas Quart-d'Heure q**, seules les valeurs déclarées par le Participant sur les **Pas Quart-d'Heure** à partir de **q+3** sont prises en compte.



➔ **RTE propose de ne pas faire cette évolution avant le déploiement du DN = 30**

3 [RT16] – Bascule des codes erreur RACOON au 28/04/2025

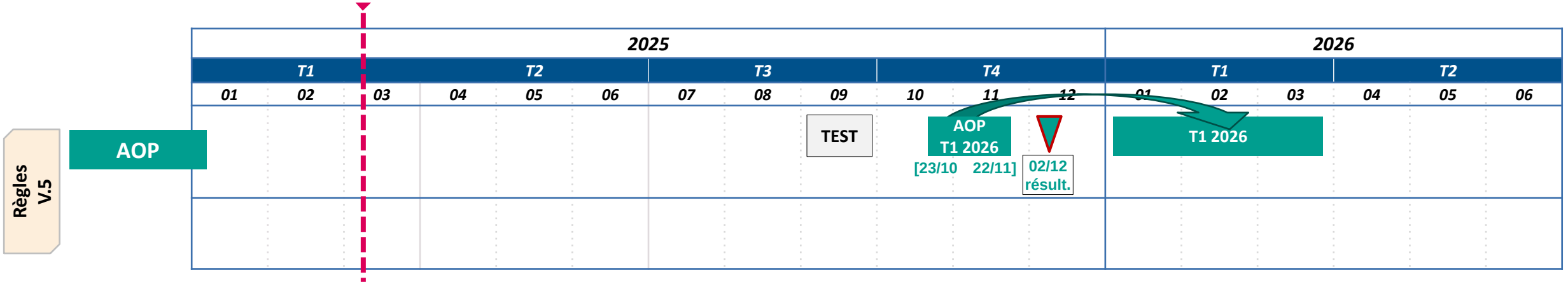
Planning actualisé



- La bascule RT16 embarque diverses évolutions nécessaires côté RTE pour préparer l'avenir
- Les specs sont dans le Guide SI RACOON V1.5.2 et CRISTAL V1.5.1 disponibles sur notre site web dédié : https://www.services-rte.com/fr/decouvrez-nos-offres-de-services/repondre-a-lappel-doffres-reserv.html
  - **Les codes erreurs pour les ACK et API ont été complétés.**
- Pour rappel, un AT dédié a également eu lieu le 04/02/2025 : [RR-RC] - AT dédié RT16 | concerte.fr

4 [mFRR-RR_P_SPE0] Rappels des timings du premier AOP

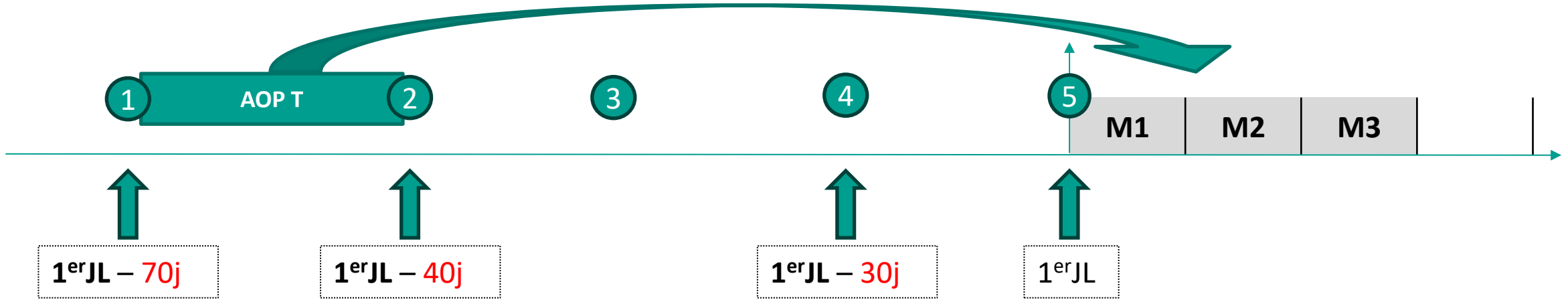
Planning actualisé



- Les tests acteurs pour l'AOP sont prévus en septembre 2025
- Les specs sont dans le Guide SI RACOON V1.5.2 disponibles sur notre site web dédié : https://www.services-rte.com/fr/decouvrez-nos-offres-de-services/repondre-a-lappel-doffres-reserv.html
- L'ouverture du premier guichet AOP pour couvrir T1 2026 est toujours prévue au 23/10/2025
  Avec une publication des résultats au plus tard au 02/12/2025

[AOP Trimestriel] Proposition retenue : JL - 30 jours (~20 JO)

Timing général

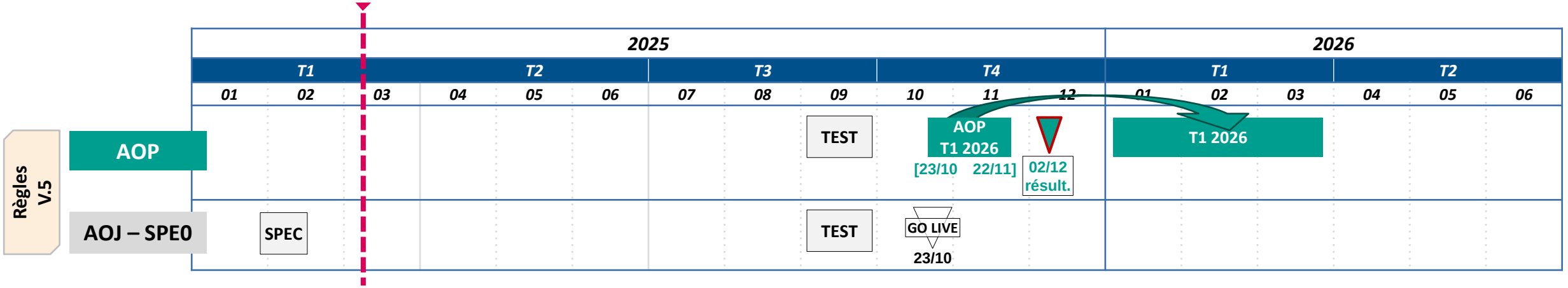


1Er AOP

1. **Ouverture Guichet**
   23/10/2025
   1erJL – 70j
   jeudi
2. **Fermeture Guichet et Lancement du Clearing**
   22/11/2025
   1erJL – 40j
   samedi
3. **Validation Manuelle**
   22/11/2025 au 02/12/2025
   (**10 jours**)
4. **Limite de Publication des résultats**
   02/12/2025
   1erJL – 30j
   mardi
5. **1er Jour de Livraison**
   01/01/2026
   1er JL
   jeudi

5 [mFRR-RR SPE0 D UP]
Nouveau format des fichiers de l'AOJ mFRR-RR actuel

Planning actualisé



- L'ouverture du premier guichet AOP pour couvrir T1 2026 est toujours prévue au 23/10/2025
- RTE souhaite profiter de cette date pour faire également la bascule du format des fichiers de l'AOJ mFRR-RR actuel au format :
  mFRR_D_SPE0_UP
  RR_D_SPE0_UP
  CODE-EIC
- Les specs sont dans le Guide SI RACOON V1.5.2 disponibles sur notre site web dédié et en **annexe de ce support** : https://www.services-rte.com/fr/decouvrez-nos-offres-de-services/repondre-a-lappel-doffres-reserv.html

6

[mFRR–RR SPE0]
Calcul des pénalités déclaratives pour non-respect des 4 activations/MW/jour

Attendu par RTE pour le produit SPE0

7.J.3.4.1.2. Déclaration au titre des Engagements

7.J.3.4.1.2.1. Cas général

Pour chaque Type d'Engagement i, les EDA proposées dans la Liste d'Engagement doivent satisfaire les conditions suivantes :

– sur chaque Pas Quart-D'Heure p de la journée J, la somme des puissances déclarées au titre du Type d'Engagement i dans la Liste d'Engagement est supérieure ou égale à la puissance $P_{E,i}$;

– le DMO déclaré pour les EDA au titre du Type d'Engagement i est inférieur ou égal à $DMO_{E,i}$;

– Chaque MW engagé en RR ou RC est offert pour au moins 4 activations dans la journée.

$$\sum_{EDA \in LE} \left(max\left(\{P_{LE,EDA,p}\}_{p \in J}\right) \times NB_{activations,EDA}\right) \geq \sum_{i \in \{RR,RC\}} (P_{E,i}) \times 4$$

Avec :

- $max\{P_{LE,EDA,p}\}_{p \in J}$: est la puissance maximale déclarée par l'acteur dans la Liste d'Engagement pour une EDA sur tous les pas quart-d 'heure *p* appartenant à une journée *J*.
- $NB_{activations,EDA}$: L'Engagement de l'EDA pour couvrir deux (2) ou quatre (4) Ordres d'Ajustement.
- $P_{E,i}$: La puissance minimale que le Participant s'engage à mettre à disposition sur le Mécanisme d'Ajustement au titre de ses Engagements et correspondant au Type d'Engagement i. (Ou volume contractualisé pour la journée)

– DO_{min} déclarée est inférieure ou égale à soixante (60) minutes

– les EDA sont déclarées sur un Nombre d'Ordres d'Activation (NB_ACTIVATIONS) égal à deux (2), ou quatre (4).

- RTE attend bien 4 activations par jour par MW engagé en RR ou RC
- RTE n'a pas observé de manquement à ce critère depuis le début de l'année 2025
- Cependant, RTE a besoin de clarifier l'application de la pénalité en cas de manquement dans les déclarations faites par les acteurs via les LE

Proposition de formule pour calculer la P. Défaillante

- **RTE propose d'appliquer le principe du paragraphe pour calculer une puissance défaillante telle que :**

$$P.Défaillante = \frac{\sum_{i\in\{RR,RC\}}(P_{E,i}) \times 4 - \sum_{EDA\in LE}(max\left(\{P_{LE,EDA,p}\}_{p\in J}\right) \times NB_{activations,EDA}}{\mathbf{4}}$$

Avec :

- $max\left\{P_{LE,EDA,p}\right\}_{p\in J}$: est la puissance maximale déclarée par l'acteur dans la Liste d'Engagement pour une EDA sur tous les pas quart-d 'heure *p* appartenant à une journée *J*.
- $NB_{activations,EDA}$: L'Engagement de l'EDA pour couvrir deux (2) ou quatre (4) Ordres d'Ajustement.
- $P_{E,i}$: La puissance minimale que le Participant s'engage à mettre à disposition sur le Mécanisme d'Ajustement au titre de ses Engagements et correspondant au Type d'Engagement i. (Ou volume contractualisé pour la journée)

- **Une seule défaillance déclarative sera calculée pour l'ensemble de la journée :**

$$Pénalité_{NB_activations} = P.Défaillante \times Pénalité^{\mathrm{SPE0}}_{de\ base\{RR\ ou\ RC\}}$$

Exemples d'application

- **Cas conforme :**

	Code_EDA	RESERVE	SENS	TYPE_PRODUIT	NB_ACTIVATIONS	00H15	00h30	00H45	...	23h30	23h45	24h00
mFRRUPSPE0	EDA1	mFRR	UP	SPE0	2	100	100	100	100	100	100	100
mFRRUPSPE0	EDA2	mFRR	UP	SPE0	2	100	100	100	100	100	100	100

Reserve	ENGAGEMENT (MW)	ATTENDU	DECLARÉ	contrôle	P.DEF
mFRR_UP_SPE0	100	400	400	OK	0

- **Cas non-conforme n°1**

	Code_EDA	RESERVE	SENS	TYPE_PRODUIT	NB_ACTIVATIONS	00H15	00h30	00H45	...	23h30	23h45	24h00
mFRRUPSPE0	EDA1	mFRR	UP	SPE0	2	100	100	100	100	100	100	100
mFRRUPSPE0	EDA2	mFRR	UP	SPE0	0	100	100	100	100	100	100	100

Reserve	ENGAGEMENT (MW)	ATTENDU	DECLARÉ	contrôle	P.DEF
mFRR_UP_SPE0	100	400	200	KO	50

- **Cas non-conforme n°2**

	Code_EDA	RESERVE	SENS	TYPE_PRODUIT	NB_ACTIVATIONS	00H15	00h30	00H45	...	23h30	23h45	24h00
mFRRUPSPE0	EDA1	mFRR	UP	SPE0	2	50	50	50	50	50	50	50
mFRRUPSPE0	EDA2	mFRR	UP	SPE0	2	50	50	50	50	50	50	50

Reserve	ENGAGEMENT (MW)	ATTENDU	DECLARÉ	contrôle	P.DEF
mFRR_UP_SPE0	100	400	200	KO	50

7 [mFRR_D_SPE_UP] : Nouvel AOJ à la Hausse

1 Le fichier offres mFRR_D_SPE_UP

Format du fichier offres

❑**Format :** XML

❑**Seulement pour la :** mFRR

❑**Un seul fichier offre comportant :**

Toutes les offres par jour pour les 24h de la journée

➔ **Limite 2400 couples [volume ; prix] par jour de livraison**

Identique AOJ

❑**Nom du fichier :**

- ❑ Produit Spécifique :« **SPE** »
  - ❑ Hausse : capB_mFRR_**D_SPE_UP_**AAAAMMJJ_CODE.EIC.ACTEUR.xml
  - ❑ Baisse : capB_mFRR_ **D_ SPE_DWN_**AAAAMMJJ_CODE.EIC.ACTEUR.xml

- ❑ Produit Standard :« **STD** »
  - ❑ Hausse : capB_mFRR_ **D_ STD_UP_**AAAAMMJJ_CODE.EIC.ACTEUR.xml
  - ❑ Baisse : capB_mFRR_ **D_STD_DWN_**AAAAMMJJ_CODE.EIC.ACTEUR.xml

➔ Avec AAAAMMJJ jour de livraison concernée

Proposition RTE
Le sens

Exemple :

- capB_**mFRR** _ **D_SPE_UP_**2026**01**01_CODE.EIC.ACTEUR.xml
- capB_**mFRR** _ **D_SPE_DWN_**2026**01**01_CODE.EIC.ACTEUR.xml
- capB_**mFRR** _ **D_STD_UP_**2026**01**01_CODE.EIC.ACTEUR.xml
- capB_**mFRR** _ **D_STD_DWN_**2026**01**01_CODE.EIC.ACTEUR.xml

Structure du fichier .xml

```
<?xml version='1.0' encoding='UTF-8’?>
<ReserveBid_MarketDocument xmlns="urn:iec62325.351:tc57wg16:451-7:reservebiddocument:7:1">
<mRID>capB_mFRR_D_ SPE_UP_AAAAMMJJ_CODE.EIC.ACTEUR</mRID>
<revisionNumber>1</revisionNumber>
<type>A37</type>
<process.processType>A47</process.processType>
<sender_MarketParticipant.mRID codingScheme="A01">17X0000000000000</sender_MarketParticipant.mRID>
<sender_MarketParticipant.marketRole.type>A46</sender_MarketParticipant.marketRole.type>
<receiver_MarketParticipant.mRID codingScheme="A01">10XFR-RTE------Q</receiver_MarketParticipant.mRID>
<receiver_MarketParticipant.marketRole.type>A48</receiver_MarketParticipant.marketRole.type>
<createdDateTime>AAAA-MM-JJTHH:MM:SSZ</createdDateTime>
<reserveBid_Period.timeInterval>
        <start>AAAA-MM-JJTHH:MMZ</start>
        <end>AAAA-MM-DDTHH:MMZ</end>
</reserveBid_Period.timeInterval>
<domain.mRID codingScheme="A01">10YFR-RTE------C</domain.mRID>
<subject_MarketParticipant.mRID codingScheme="A01">17X0000000000000</subject_MarketParticipant.mRID>
<subject_MarketParticipant.marketRole.type>A46</subject_MarketParticipant.marketRole.type>
[…]
</ReserveBid_MarketDocument>
```

Nom du fichier

A47 pour mFRR

<reserveBid_Period.timeInterval>
= Début & Fin en UTC
[1 jour de livraison]

Structure d'un <Bid_TimeSeries>

```
<Bid_TimeSeries>
   <mRID>capB_mFRR_D_SPE_UP_AAAAMMDD_CODE.EIC.ACTEUR_XXX</mRID>
   <auction.mRID>Auction_capacity_mFRR_SPE_UP</auction.mRID>
   <businessType>B74</businessType>
   <acquiring_Domain.mRID codingScheme="A01">10YFR-RTE------C</acquiring_Domain.mRID>
   <connecting_Domain.mRID codingScheme="A01">10YFR-RTE------C</connecting_Domain.mRID>
   <provider_MarketParticipant.mRID codingScheme="A01">17X0000000000000</provider_MarketParticipant.mRID>
   <quantity_Measure_Unit.name>MAW</quantity_Measure_Unit.name>
   <currency_Unit.name>EUR</currency_Unit.name>
   <divisible>A01</divisible>
  <exclusiveBidsIdentification>88</exclusiveBidsIdentification>
  <flowDirection.direction>A01</flowDirection.direction>
   <stepIncrementQuantity>1</stepIncrementQuantity>
   <standard_MarketProduct.marketProductType>A01</standard_MarketProduct.marketProductType>
   <Period>
     […]
   </Period>
</Bid_TimeSeries>
```

ID Offre =
Max 24 couple [volume ; prix]
SPE pour réfondu
STD pour Standard

Définir Liens des offres

A01 pour la Hausse
OU
A02 pour la baisse

Structure d’un <Period>

```
<Period>
        <timeInterval>
                <start>2024-10-02T10:00Z</start>
                <end>2024-10-02T11:00Z</end>
        </timeInterval>
        <resolution>PT1H</resolution>
        <Point>
                <position>1</position>
                <quantity.quantity>11</quantity.quantity>
                <price.amount>9.25</price.amount>
        </Point>
</Period>
```

Début / fin de l’offre
➔ Exemple 1h

Nombre de Positions = 1

Structure d’un <Period>

```
<Period>
        <timeInterval>
                <start>2024-10-02T10:00Z</start>
                <end>2024-10-02T14:00Z</end>
        </timeInterval>
        <resolution>PT1H</resolution>
        <Point>
                <position>1</position>
                <quantity.quantity>11</quantity.quantity>
                <price.amount>9.25</price.amount>
        </Point>
        <Point>
                <position>2</position>
                <quantity.quantity>11</quantity.quantity>
                <price.amount>9.25</price.amount>
        </Point>
        <Point>
                <position>3</position>
                <quantity.quantity>11</quantity.quantity>
                <price.amount>9.25</price.amount>
        </Point>
        <Point>
                <position>4</position>
                <quantity.quantity>11</quantity.quantity>
                <price.amount>9.25</price.amount>
        </Point>
</Period>
```

Début / fin de l’offre
➔ Exemple 4h
Entre 1h et 24 possibles

Nombre de Positions =
Nombre d’heures de l’offre

2 Algorithme et liens entre offres

Liens entre offres

❑ Fonctionnement repris de l'algorithme aFRR et mFRR_SPE_DWN

- **Une offre pourra porter sur une ou plusieurs périodes de validité/heures consécutives.**

- **Une offre pourra être divisible ou indivisible sur une ou plusieurs heures :**
  - P.Seuil.Acteur ≤ 10 MW*

  ➔ Toute offre > 10MW* devra être obligatoirement divisible

  ➔ **Le REX sur l'aFRR sera pris en compte pour la consultation de ce paramètre**

- **Exclusivité entre tous types d'offres :**
  - Si n offres sont liées par un lien d'exclusivité alors il est possible de sélectionner
    - soit une des n offres
    - soit aucune
  - Une offre peut être liée par un lien d'exclusivité à un unique groupe d'offres.

8 [mFRR_D_SPE_UP] : Lien Capacité-Energie à la Hausse

1 mFRR hausse contractualisée (SPE)

Caractéristiques du produit mFRR hausse contractualisée

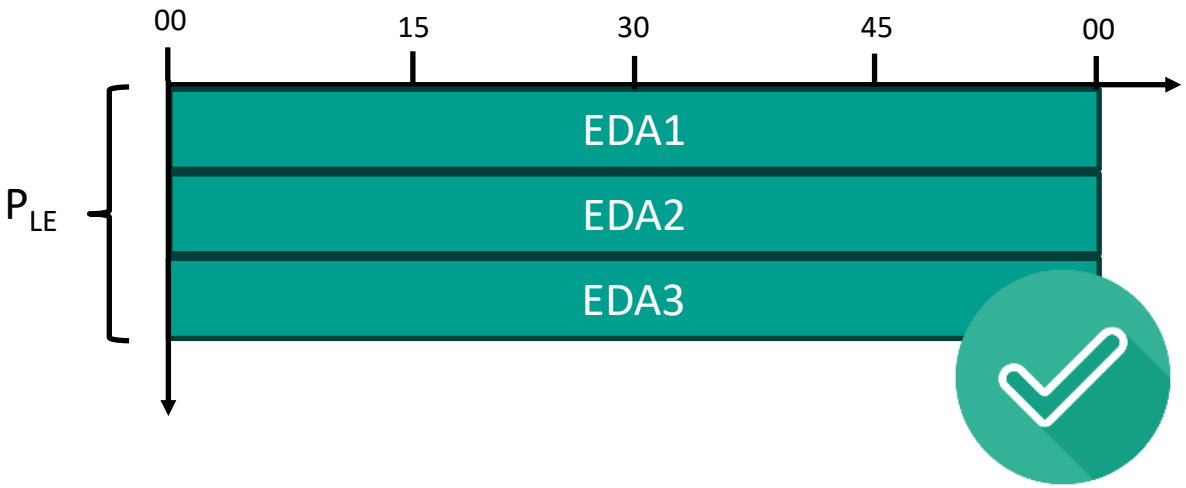
❑ **RTE propose de reprendre les mêmes caractéristiques que celles de la mFRR_SPE_DWN**

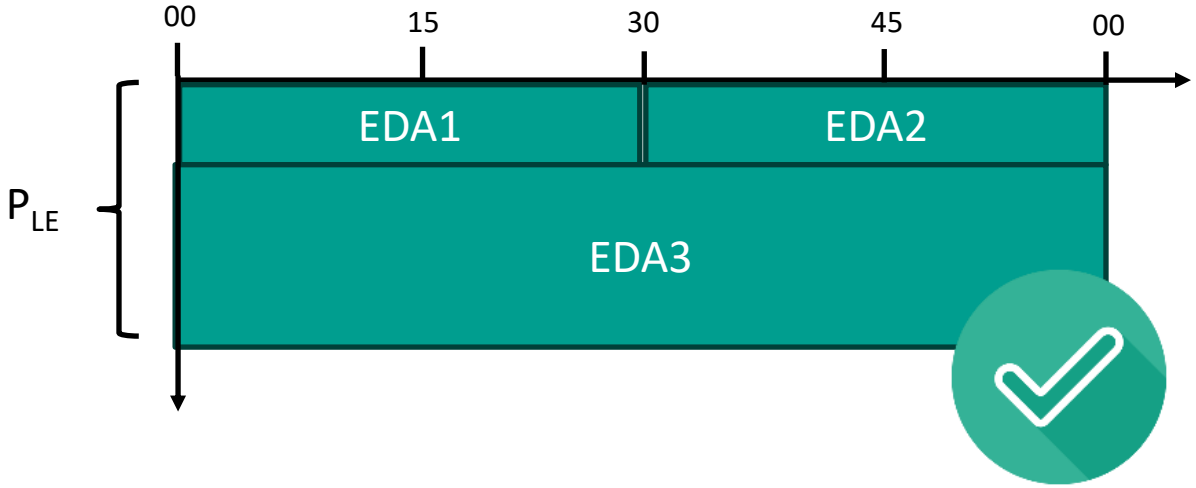
	mFRR
Période de validité AOJ	**1h**
SENS	Hausse
DMO : « Dynamique longue »	**Maximum 12min 30s**
DOmin	**Maximum 15'**
DOmax	**Compatible avec la durée de l'engagement**
Emax (Stock)	Géré par les acteurs via la formulation des offres
Nb_Activations	
DNA	**Maximum 30'**
Puissance minimale	**Alignée sur le MA (1 MW)**

Engagement des EDAs

- La plage d'engagement est égale à la période de validité : 1h ronde;
- La puissance engagée peut être couverte par plusieurs EDAs :
  - En parallèle (exemple de gauche ci-dessous) ;
  - Ou successivement (exemple de droite ci-dessous).

⇒ **Ces facilités permettent aux acteurs de répartir temporellement les activations sur plusieurs EDAs et donc de limiter l'usure.**





La période d'engagement correspond à la période pendant laquelle peut se situer l'instant d'activation.

- Toute activation commencée dans la période d'engagement d'une EDA doit pouvoir être maintenue pendant a minima la durée du DOmin.
- Pour cela l'acteur **doit** proposer des offres et des CUOs compatibles pour les EDAs engagées.
- **RTE n'est pas en mesure de créer l'offre suivant la fin de la période d'engagement à la place des acteurs.**

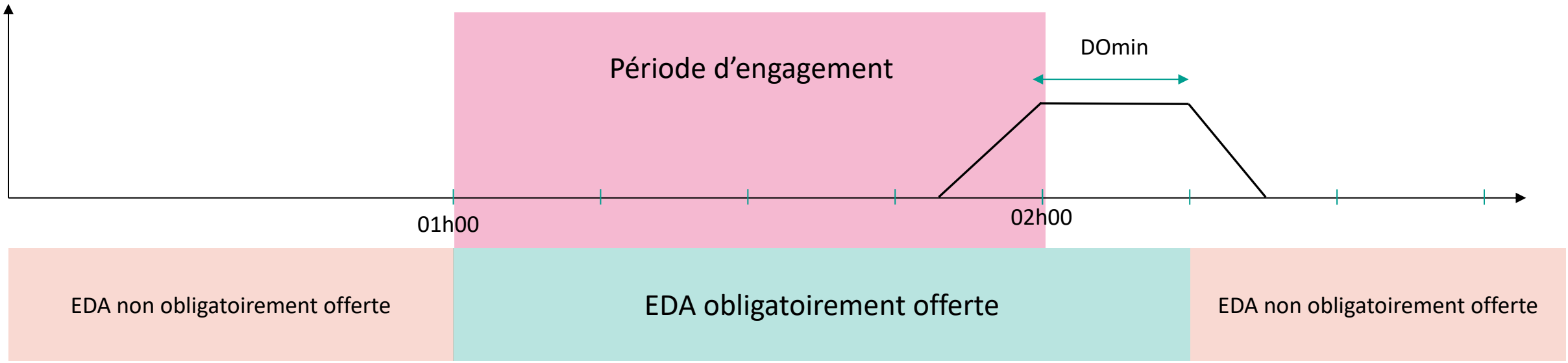
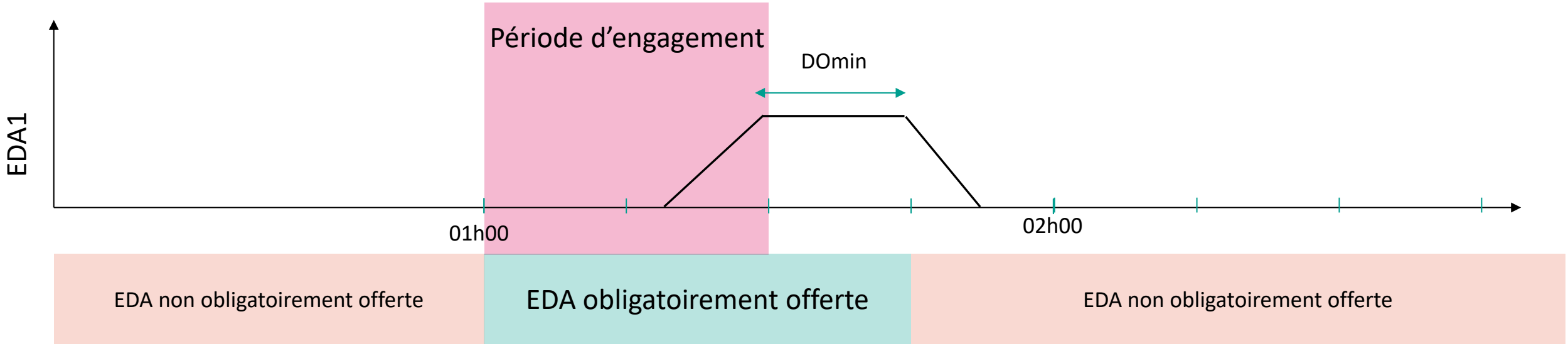
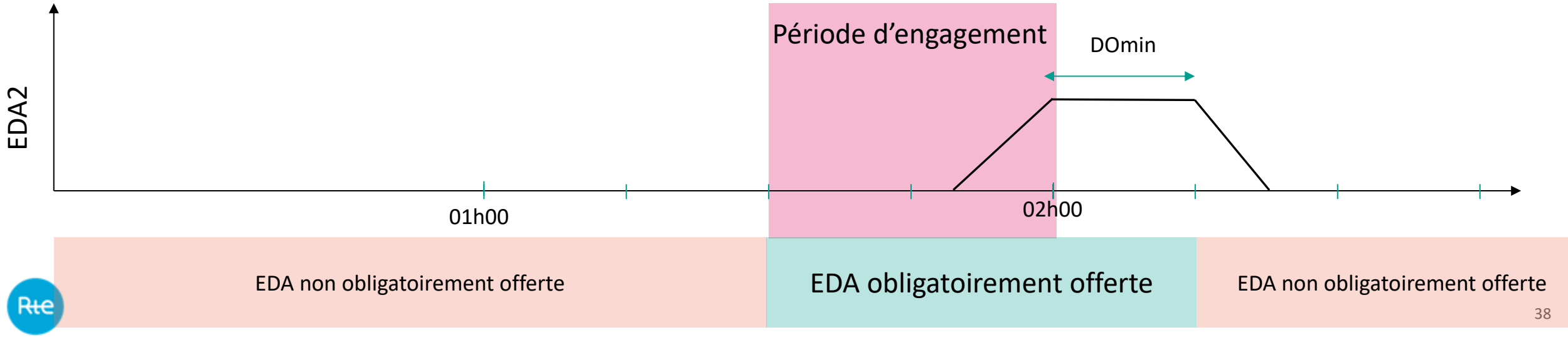


Illustration avec une EDA engagée pendant 1h.

Illustration avec des EDAs engagées sur 30’





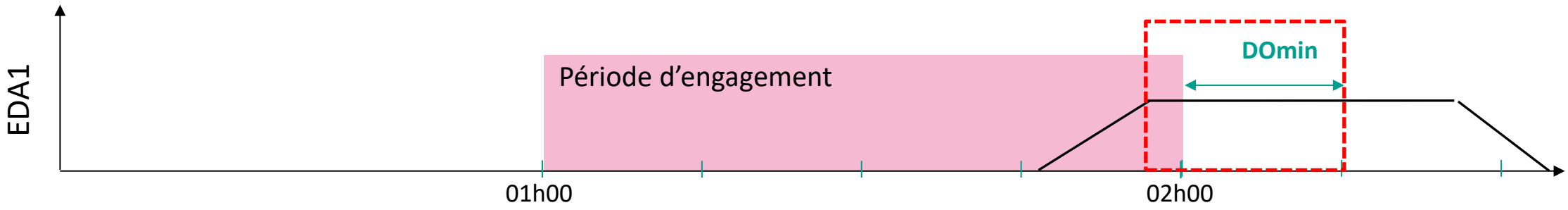
2 Défaillances à l’activation

1 - Plage de contrôle pour le produit SPE

RTE propose de retenir le même principe que pour la mFRR_SPE_DWN:

Plage de Contrôle (P) : est la plage constituée des pas 5 minutes, entiers, compris entre :

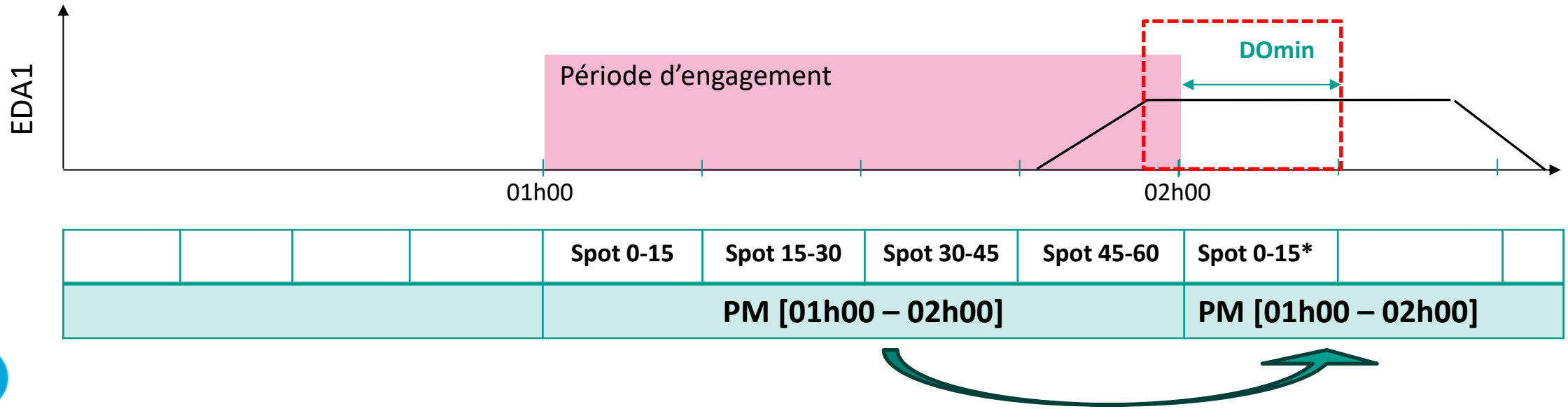
- Maximum ([instant d'activation] ; [début de l'engagement de l'EDA])
- Minimum ([instant de désactivation] ; [fin de l'engagement + DOmin déclaré])



2 - Pénalité de base pour le produit SPE

$$Pénalité^{\mathbf{SPE}}_{\textit{de base 15 min}} = C^{SPE} \times \max\left(Prix\ Marginal\ (€/\mathrm{MW}/\mathbf{15min});\ \frac{Spot_{15min}\ (€/MWh)}{4}\right)$$

- le coefficient C^{SPE} vaut 1,35 ;
- le terme $Spot_{15min}$ correspond au Prix Spot de Référence sur le Pas-Quart D'Heure sur lequel la Défaillance est constatée ;
- le terme Prix $Marginal_{J,i}$(€/MW/**15min**) est le Prix Marginal Capacitaire **rapporté au pas 15 minutes** de l'appel d'offres journalier de **mFRR SPE UP** du dernier pas horaire engagé.



3 – Seuil de tolérance

- Pour le produit **SPE0** RTE conserve bien :
  - Seules les $\mathbf{P.Défaillantes\ u \in P} \geq \max(10\% * \text{P.Attendue initiale}_{u \in p} ; 5MW)$ sont prises en compte.

- Pour le produit **SPE** Hausse et Baisse RTE propose :
  - Seules les $\mathbf{P.Défaillantes\ u \in P} \geq 10\% * \text{P.Attendue initiale}_{u \in p}$ sont prises en compte.

9

[mFRR_D_SPE_UP]
Gestion des agréments des capacités à la Hausse

Conditions de participation d'une EDA contractualisée

- RTE propose d'adopter les mêmes formalités que celle de **la mFRR_D_SPE_DWN**

- Afin de simplifier l'accès au marché, RTE propose de ne demander **ni préqualification ni agrément** pour qu'une EDA puisse être engagée en **mFRR SPE UP** contractualisée.

- **Les agréments pour faire de la mFRR-RR SPE0 UP sont conservés.**

- Néanmoins, RTE inclura dans les règles RR/RC **la réalisation de tests** pour les EDAs engagées en mFRR hausse avec des modalités proches de ce qui existe pour le produit historique :
  - Nombre de tests défini dans les règles ;
  - Rémunération de l'activation au PME_{hausse}

Pénalité en cas de défaillance suite à un test

❑ RTE propose de reconduire les mêmes modalités que celles retenues pour la mFRR_D_SPE_DWN :

- Pour le produit SPE hausse, lorsque le test est déclaré Défaillant, la pénalité appliquée est :

$$Pénalité_{SPE}^{test} = P_{défaillante} * \max(0; P_{offre})$$

Où :

- $P_{défaillante}$ est telle que définie à l'article 7.L.1.3.3.
- P_{offre} est le prix de l'offre en énergie soumise sur le MA activée lors du test.

Annexe

Mode opératoire d’inscription aux mailing listes

Participer aux GT/AT de la CAM ou aux sessions plénières

Pour vous inscrire aux listes de diffusion relatives aux groupes de travail (GT) et aux ateliers techniques (AT) organisés dans le cadre de la Commission Accès au Marché (CAM) du Comité des Clients Utilisateurs du Réseau de Transport d'Electricité (CURTE), ou pour rejoindre la liste de diffusion de la plénière CAM, merci de **faire la demande** uniquement à la BAL suivante :



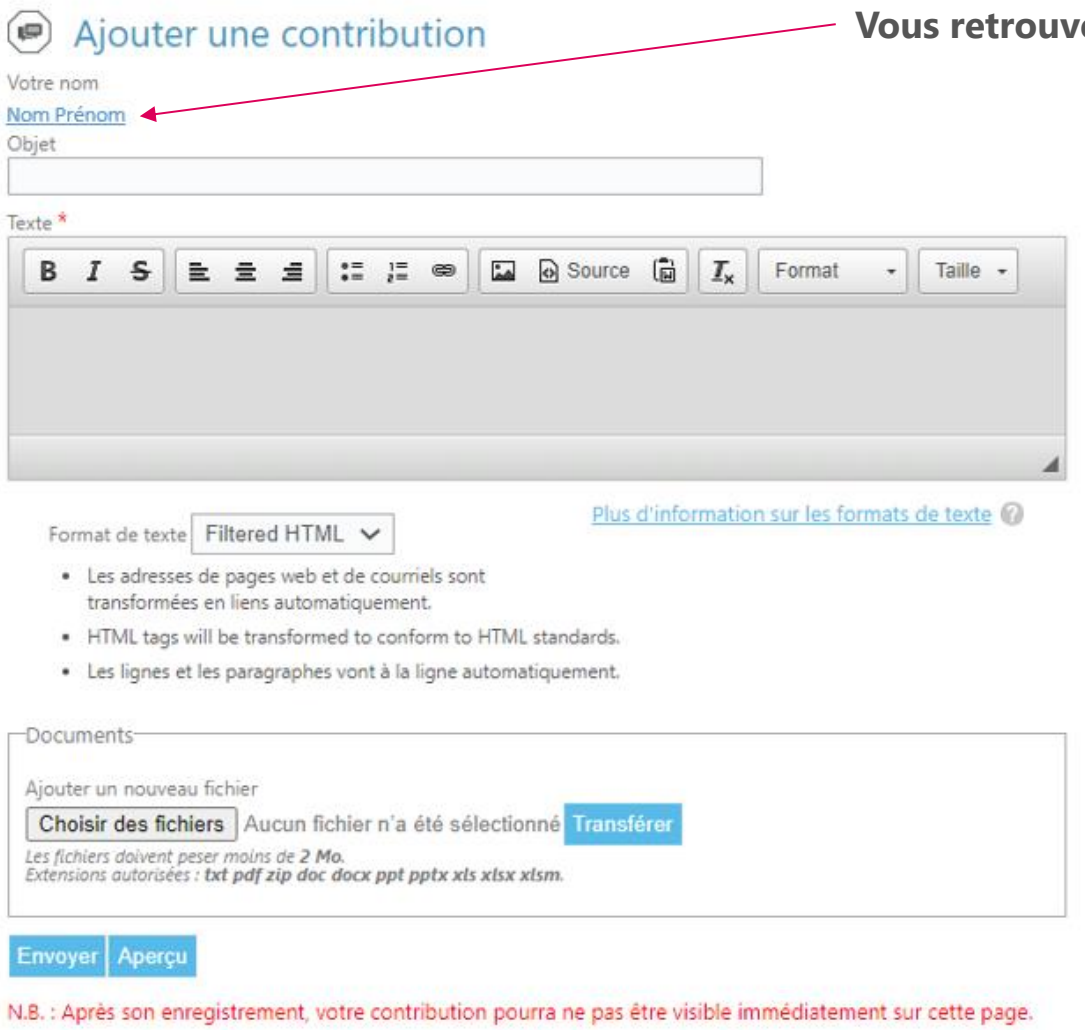
RTE-CONCERTE-CAM@rte-france.com

et de **préciser** le ou les groupes auxquels vous souhaitez participer :



- ❑ Sessions plénières de la CAM
- ❑ *GT RR-RC*
- ❑ *GT MA*
- ❑ *GT SSY*
- ❑ *GT RE*
- ❑ *GT Effacement Transverse*
- ❑ *GT Stockage*
- ❑ *GT Interruptibilité*
- ❑ *GT AO Flexibilités Décarbonées*
- ❑ *AT dédiés aux responsables de programmation (RP)*
- ❑ *AT dédiés aux acteurs d'ajustement (AA)*
- ❑ *AT dédiés aux responsables de réserve (RR)*
- ❑ *AT dédiés aux responsables d'équilibre (RE)*
- ❑ *AT dédiés aux GRD et ELD*
- ❑ *AT relatifs aux effacements*

Vérifier que vous disposez des droits de réponse à une consultation sur le site Concerte



Vous retrouvez ici votre identité

L'accès au site Concerte est donné **par défaut** avec un rôle de **simple consultation** des documents déposés sur le site.

Pour les personnes participant à une concertation et **souhaitant répondre à une consultation**, **il est nécessaire de disposer des droits correspondants**.

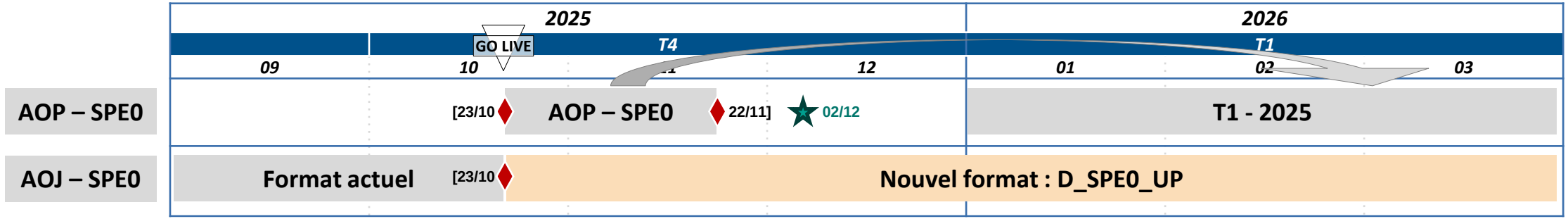
Lorsque qu'une consultation est ouverte, les acteurs doivent voir l'option « Ajouter une contribution » comme affichée ci-contre.

Si vous souhaitez répondre à une consultation et que vous constatez ne pas avoir les droits pour déposer un document sur Concerte, merci de **contacter la BAL RTE-CONCERTE-CAM** <rte-concerte-cam@rte-france.com> pour en faire la demande. »

X [Refonte] : Mise à jour du format des fichiers offres de l'AOJ actuel

1 Planning

Planning : Nouveau format D_SPE0_UP



Le 23/10/2023 aura lieu le premier guichet de l'AOP.

RTE propose de faire la bascule des fichiers de l'AOJ actuel le même jour.

La date de bascule correspond aux jours de dépôt des fichiers.

- ❑ Fichiers déposés avant le **23/10** : ancien format (peu importe le jour de livraison)
- ❑ Fichiers déposés à partir du **23/10** : nouveau format (peu importe le jour de livraison)

Exemple : pour le jour de livraison du 25/10

- Si le fichier offre est envoyé avant le 23/10, il faudra utiliser l'ancien format
- Si le fichier offre est envoyé après le 23/10, il faudra utiliser le nouveau format

2 Nouveau fichier offre D_SPE0_UP

[D_SPE0_UP] – Format du nouveau fichier offre

- **Format :** XML — Identique Actuel
- **Un fichier par réserve :** mFRR & RR — Identique Actuel
- **Un seul fichier offre comportant :** — Identique Actuel
  - Toutes les offres par un jour de livraison
  - ➔ **Limite 50 couples [volume ; prix] par jour de livraison**
- **Nom du fichier :**
  - capB_mFRR_**D_SPE0_UP**_AAAAMMJJ_**CODE-EIC**.xml
  - capB_RR_**D_SPE0_UP**_AAAAMMJJ_**CODE-EIC**.xml
  - ➔ « P » pour Périodique
  - ➔ Avec AAAAMMJJ le premier jour de livraison de la période concernée

Proposition RTE :
Ajout D_SPE0_UP
Utiliser CODE-EIC

Exemple :

- capB_**mFRR** _**D_SPE0_UP**_**20251101**_**CODE-EIC**.xml
- capB_**RR** _**D_SPE0_UP**_**20251101**_**CODE-EIC**.xml

[D_SPE0_UP] – Modification de l'entête du fichier .xml

```
<?xml version="1.0" encoding="UTF-8" standalone="yes"?>
<ReserveBid_MarketDocument xmlns="urn:iec62325.351:tc57wg16:451-7:reservebiddocument:7:1">
<mRID>capB_mFRR_D_SPE0_UP_20251101_CODE-EIC</mRID>
<revisionNumber>3</revisionNumber>
<type>A37</type>
<process.processType>A47</process.processType>
<sender_MarketParticipant.mRID codingScheme="A01">17X0000000000000</sender_MarketParticipant.mRID>
<sender_MarketParticipant.marketRole.type>A46</sender_MarketParticipant.marketRole.type>
<receiver_MarketParticipant.mRID codingScheme="A01">10XFR-RTE------Q</receiver_MarketParticipant.mRID>
<receiver_MarketParticipant.marketRole.type>A48</receiver_MarketParticipant.marketRole.type>
<createdDateTime>2025-10-25T13:17:57Z</createdDateTime>
<reserveBid_Period.timeInterval>
        <start>2025-10-31T22:00Z</start>
        <end>2025-11-01T22:00Z</end>
</reserveBid_Period.timeInterval>
<domain.mRID codingScheme="A01">10YFR-RTE------C</domain.mRID>
<subject_MarketParticipant.mRID codingScheme="A01">17X0000000000000</subject_MarketParticipant.mRID>
<subject_MarketParticipant.marketRole.type>A46</subject_MarketParticipant.marketRole.type>
[…]
</ReserveBid_MarketDocument>
```

Ajout « D_SPE0_UP »
Ajout « Code EIC »

[D_SPE0_UP] – Modification d'un <Bid_TimeSeries>

```
<Bid_TimeSeries>
        <mRID>capB_mFRR_20260101_CODE-EIC_AA01</mRID>
        <auction.mRID>Auction_capacity_mFRR_D_SPE0_UP</auction.mRID>
        <businessType>B74</businessType>
        <acquiring_Domain.mRID codingScheme="A01">10YFR-RTE------C</acquiring_Domain.mRID>
        <connecting_Domain.mRID codingScheme="A01">10YFR-RTE------C</connecting_Domain.mRID>
        <provider_MarketParticipant.mRID codingScheme="A01">17X0000000000000</provider_MarketParticipant.mRID>
        <quantity_Measure_Unit.name>MAW</quantity_Measure_Unit.name>
        <currency_Unit.name>EUR</currency_Unit.name>
        <divisible>A02</divisible>
        <multipartBidIdentification>AA</multipartBidIdentification>
        <priority>1</priority>
        <flowDirection.direction>A01</flowDirection.direction>
        <stepIncrementQuantity>1</stepIncrementQuantity>
        <activation_ConstraintDuration.duration>PT13M</activation_ConstraintDuration.duration>
        <minimum_ConstraintDuration.duration>PT30M</minimum_ConstraintDuration.duration>
        <maximum_ConstraintDuration.duration>PT120M</maximum_ConstraintDuration.duration>
        <standard_MarketProduct.marketProductType>A02</standard_MarketProduct.marketProductType>
        <Period>
          <timeInterval>
              <start>2025-10-31T22:00Z</start>
              <end>2025-11-01T22:00Z</end>
          </timeInterval>
        <resolution>PT24H</resolution>
        <Point>
              <position>1</position>
              <quantity.quantity>13</quantity.quantity>
              <minimum_Quantity.quantity>0</minimum_Quantity.quantity>
              <price.amount>8.51</price.amount>
        </Point>
        </Period>
</Bid_TimeSeries>
```

ID = couple [volume ; prix]
Ajout CODE-EIC

Ajout D_SPE0_UP

3 Nouveau fichier résultats D_SPE0_UP

[D_SPE0_UP] – Format du fichier résultats

Ajout D_SPE0_UP
Utiliser CODE-EIC

```
<?xml version="1.0" encoding="UTF-8" standalone="yes"?>
<ReserveAllocationResuP_SPE0_UP_MarketDocument xmlns="urn:iec62325.351:tc57wg16:451-7:reserveallocationresuP_SPE0_UPdocument:6:0">
<mRID>capR_mFRR_D_SPE0_UP_AAAAMMDD_CODE-EIC</mRID>
<revisionNumber>1</revisionNumber>
<type>A38</type>
<process.processType>A47</process.processType>
<sender_MarketParticipant.mRID codingScheme="A01">10XFR-RTE------Q</sender_MarketParticipant.mRID>
<sender_MarketParticipant.marketRole.type>A48</sender_MarketParticipant.marketRole.type>
<receiver_MarketParticipant.mRID codingScheme="A01">17X0000000000000</receiver_MarketParticipant.mRID>
<receiver_MarketParticipant.marketRole.type>A46</receiver_MarketParticipant.marketRole.type>
<createdDateTime>AAAA-MM-JJT08:18:00Z</createdDateTime>
<reserveBid_Period.timeInterval>
        <start>AAAA-MM-JJT22:00Z</start>
        <end>AAAA-MM-DDT22:00Z</end>
</reserveBid_Period.timeInterval>
<domain.mRID codingScheme="A01">10YFR-RTE------C</domain.mRID>
[…]
</ReserveAllocationResuP_SPE0_UP_MarketDocument>
```

[D_SPE0_UP] – Résultats - Structure d'un <TimeSeries>

Ajout D_SPE0_UP
Utiliser CODE-EIC

```
<TimeSeries>
<mRID>capR_mFRR_D_SPE0_UP_AAAAMMDD_CODE-EIC_UW01</mRID>
<bid_Original_MarketDocument.mRID>capB_mFRR_D_SPE0_UP_AAAAMMDD_CODE-EIC</bid_Original_MarketDocument.mRID>
<bid_Original_MarketDocument.revisionNumber>1</bid_Original_MarketDocument.revisionNumber>
<bid_Original_MarketDocument.bid_TimeSeries.mRID>capB_mFRR_D_SPE0_UP_AAAAMMDD_CODE-EIC_UW01</bid_Original_MarketDocument.bid_TimeSeries.mRID>
<bid_Original_MarketDocument.tendering_MarketParticipant.mRID codingScheme="A01">17X0000000000000</bid_Original_MarketDocument.tendering_MarketParticipant.mRID>
<auction.mRID>Auction_capacity_mFRR_D_SPE0_UP</auction.mRID>
<businessType>B74</businessType>
<acquiring_Domain.mRID codingScheme="A01">10YFR-RTE------C</acquiring_Domain.mRID>
<connecting_Domain.mRID codingScheme="A01">10YFR-RTE------C</connecting_Domain.mRID>
<marketAgreement.type>A01</marketAgreement.type>
<marketAgreement.mRID>Daily_capacity_mFRR_D_SPE0_UP</marketAgreement.mRID>
<quantity_Measure_Unit.name>MAW</quantity_Measure_Unit.name>
<currency_Unit.name>EUR</currency_Unit.name>
<flowDirection.direction>A01</flowDirection.direction>
<minimumActivation_Quantity.quantity>0</minimumActivation_Quantity.quantity>
<stepIncrement_Quantity.quantity>1</stepIncrement_Quantity.quantity>
<activation_ConstraintDuration.duration>PT13M</activation_ConstraintDuration.duration>
<minimum_ConstraintDuration.duration>PT60M</minimum_ConstraintDuration.duration>
<maximum_ConstraintDuration.duration>PT120M</maximum_ConstraintDuration.duration>
<Period>
<timeInterval>
<start>AAAA-MM-JJT22:00Z</start>
<end>AAAA-MM-DDT22:00Z</end>
</timeInterval>
<resolution>PT24H</resolution>
<Point>
<position>1</position>
<quantity>13</quantity>
<price.amount>0.0</price.amount>
<secondaryQuantity>13</secondaryQuantity>
<bid_Price.amount>40.0</bid_Price.amount>
</Point>
</Period>
</TimeSeries>
```