Version 1.5

Règles SI relatives à la plateforme RACOON - Partie Réserves Rapide et Complémentaire (mFRR - RR)

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

Historique des modifications		
23/07/2020	V0.1	Version initiale
09/10/2020	V0.2	Ajout des spécifications sur le fichier de résultats et les API
13/01/2021	V0.3	Mise à jour des IHM, des spécifications API et enrichissement des campagnes de mail
19/02/2021	V0.4	Ajout des url des environnements de Pré-Production et Production, et mise à jour des API
12/04/2021	V0.5	§3.2.4.1 – Tableau « Contenu attendu et contrôles réalisés sur les fichiers d'offres » : Balise 'revisionNumber' – Éclaircissement sur le versionning des fichiers d'offres SPE0 en fonction des statuts des fichiers déposés. §2.2.4.7 – Enrichissement du cas particulier du dépôt de fichiers en double §3.2.6 – Spécification de l'API dépôt des offres SPE0 sur le type de données §3.3.1 – Tableau « Contenu et lecture des valeurs du fichier de résultat » Niveau TimeSeries – Éclaircissement sur le caractère obligatoire des valeurs du fichier de résultats SPE0
07/02/2022	V0.6	§3.2.1 – Enrichissement du graphique de modélisation des offres de mFRR et RR - SPE0 §3.2.4.3 – Mise à jour des changements d'heure sur l'année 2022 §3.2.4.2 – Ajout des cas particuliers liés au versionning des fichiers d'offres SPE0 §3.2.4.8 – Enrichissement des chronogrammes du guichet nominal §3.2.4.9 – Ajout des spécifications liées au fichier ACK et aux codes erreurs §3.4.1 – Ajout des spécifications liées au guichet de secours §3.5.5 – Ajout du mail automatique OPEAUC §3.5.6 – Ajout du mail DEPUNA §3.4.2 – Ajout des spécifications liées au dépôt d'offres en mode dégradé
10/03/2022	V0.7	§3.2.4.9 – Mise à jour de la liste des codes erreurs
12/05/2022	V0.9	§3.4.1 – Mise à jour du fonctionnement d'ouverture des guichets de secours
01/08/2022	V1.0	§5.2.5 – Réintégration des modalités de dépôt de résiliation d'engagement

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

		§5.3 – Réintégration des modalités de consultation de résiliation d'engagement §1 – Ajout de termes dans le glossaire §5 – Ajout de templates de fichier de résiliation d'engagement
25/10/2022	V1.1	§5.3 – Correction de l'URL de l'API résiliation d'engagement
23/12/2022	V1.2	§6.3 – Ajout de la partie gestion de la déclaration des listes d'engagement
13/01/2022	V1.3	§6.6 – Mise à jour des modes dégradés de dépôt de LE
21/04/2023	V1.3.1	§6.3.1.3 – Ajout du Format attendu pour la Puissance pour laquelle une EDA est engagée dans la Liste d'engagement (LE)
16/07/2024	V1.4	§6.1 & §6.2 – Mise à jour du format de la Liste d'engagement (LE) §5.1 – Mise à jour du format des Résiliations d'Engagement (RL)
21/10/2024	V1.5 - DRAFT	Refonte complète de la structure du fichier §2 – Ajout du nouvel Appel d'Offres Périodique §3 – Homogénéisation du chapitre dédié à l'AOJ actuel §4 – Ajout du nouvel Appel d'Offres Journalier pour la mFRR baisse §6.2 – Du nouveau format de la Liste d'engagement (LE) pour RT_{16}

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

SOMMAIRE

1 Dispositions générales 5
1.1 Présentation de RACOON 5
1.2 Récapitulatif de la nomenclature des fichiers XML et des « mRID » attendus 6
1.3 Récapitulatif des « auction ID » attendus 7
1.4 Objet du document 8
1.5 Documents de référence 8
1.6 Accès au SI de RTE 9
1.7 Architecture de l'application RACOON 11
2 L'appel d'offres périodique (P) : produit SPE0 UP 13
2.1 Consultation des besoins en capacité de réserve via l'IMH (Maquette) 13
2.2 Dépôt des offres périodiques par les participants 14
2.3 Consultation des résultats de l'AOP par les participants 42
3 L'appel d'offres journalier (D) : produit SPE0 UP (actuel) 52
3.1 Consultation des besoins en capacité de réserve via l'IHM 52
3.2 Dépôt des offres journalières par les participants 53
3.3 Consultation des résultats par les participants 84
3.4 Mode dégradé 96
3.5 Mails automatiques 101
4 L'appel d'offres journalier (D) : produit SPE DWN 105
4.1 Consultation des besoins en capacité de réserve via l'IMH (Maquette) 105
4.2 Dépôt des offres journalières par les participants 106
4.3 Consultation des résultats par les participants 125
4.4 Mode dégradé 133
4.5 Mails automatiques 133
5 Dépôt de Résiliation d'Engagement (RL) 134
5.1 Description d'une résiliation d'engagement 134
5.2 Processus de transmission 134
5.3 Consultation des résiliations d'engagement par les participants via IHM 148
5.4 Dépôt de résiliation d'engagement en mode dégradé 149
6 Dépôt de Liste d'Engagement (LE) 150
6.1 Description d'une liste d'engagement avant la date RT_{16} 150
6.2 Description d'une liste d'engagement après la date RT_{16} 150
6.3 Processus de transmission 151
6.4 Interface Machine to Machine (API) 161
6.5 Consultation des listes d'engagement par les participants via IHM 164
6.6 Dépôt de liste d'engagement en mode dégradé 165
7 Annexe 166

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

1 Dispositions générales

1.1 Présentation de RACOON

L'application RACOON a pour vocation la gestion des appels d'offres capacitaires de réserve secondaire, rapide et complémentaire par RTE. RACOON constitue donc le Front Office de RTE pour la dépose des offres de :

- réserve rapide, par convention notée : **mFRR** ;
- réserve complémentaire, par convention notée : **RR** ;
- réserve secondaire, par convention notée : **aFRR**.

L'application réalise également les traitements principaux suivants :

- Réception et contrôle des offres déposées ;
- Ordonnancement selon la préséance économique ;
- Publication des informations privées des acteurs sur les résultats des appels d'offres de réserve.

Tel que prévu dans le jeu de règles RR-RC V5, RTE va lancer la contractualisation d'un nouveau type de produit pour couvrir son besoin de mFRR Baisse, à partir de la date **RT_{17}**. Ainsi les notions ci-dessous ont été introduites dans les règles et reconduites dans le présent guide :

Type de réserve :

- réserves rapides (**mFRR)** : Réserve de puissance active à activation manuelle dont le délai de mobilisation est inférieur ou égal à 15 minutes :
- réserves complémentaires (**RR)** : Réserve de puissance active à activation manuelle dont le délai de mobilisation est inférieur ou égal à 30 minutes.

Type de produit :

- **SPE0 :** Produit spécifique historiquement contractualisé avec une période de validité de 24h et correspondant à 4 activations par jour, 4h en énergie de mFRR et 3h en énergie de RR ;
- **SPE :** Nouveau produit spécifique contractualisé avec une période de validité horaire.

Sens :

- Hausse **(UP)** : Historiquement RTE contractualise uniquement de la mFRR et RR hausse ;
- Baisse **(DWN)** : A partir de la date **RT_{17}**, RTE contractualisera de la mFRR baisse.

Temporalité des appels d'offre :

- Périodique **(P)** : A partir de l'année de livraison 2026, RTE n'aura plus le droit de procéder à un appel d'offres annuel. Ainsi RTE met en place dans RACOON un nouvel appel d'offres périodique unique dédié au produit SPE0 avec une période contractuelle pouvant varier.
- Journalier ou Daily **(D)** : RTE conservera une contractualisation par appel d'offres journalier tenu en J-1 pour les produits SPE0 et SPE avec les périodes de validité correspondantes.

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

1.2 Récapitulatif de la nomenclature des fichiers XML et des « mRID » attendus

Fichier	RESERVE	AO	PRODUIT	SENS	Nomenclature du fichier XML	mRID	Remarque
Bid	mFRR	(P) Périodique	SPE0	UP	capB_mFRR_**P_SPE0_UP**_AAAAMMJJ_CODE-EIC.xml	capB_mFRR_P_SPE0_UP_AAAAMMJJ_CODE-EIC	**Nouveau**
Bid	RR	(P) Périodique	SPE0	UP	capB_RR_**P_SPE0_UP**_AAAAMMJJ_CODE-EIC.xml	capB_RR_P_SPE0_UP_AAAAMMJJ_CODE-EIC	**Nouveau**
Bid	mFRR	(D) Daily/Journalier	SPE0	UP	capB_mFRR_AAAAMMJJ_NOMACTEUR.xml	capB_mFRR_AAAAMMJJ_NOMACTEUR	Actuel
Bid	RR	(D) Daily/Journalier	SPE0	UP	capB_RR_AAAAMMJJ_NOMACTEUR.xml	capB_RR_AAAAMMJJ_NOMACTEUR	Actuel
Bid	mFRR	(D) Daily/Journalier	SPE	DWN	capB_mFRR_**D_SPE_DWN**_AAAAMMJJ_CODE-EIC.xml	capB_mFRR_D_SPE_DWN_AAAAMMJJ_CODE-EIC	**Nouveau**
Result	mFRR	(P) Périodique	SPE0	UP	capR_mFRR_**P_SPE0_UP**_AAAAMMJJ_CODE-EIC.xml	capR_mFRR_P_SPE0_UP_AAAAMMJJ_CODE-EIC	**Nouveau**
Result	RR	(P) Périodique	SPE0	UP	capR_RR_**P_SPE0_UP**_AAAAMMJJ_CODE-EIC.xml	capR_RR_P_SPE0_UP_AAAAMMJJ_CODE-EIC	**Nouveau**
Result	mFRR	(D) Daily/Journalier	SPE0	UP	capR_mFRR_AAAAMMJJ_NOMACTEUR.xml	capR_mFRR_AAAAMMJJ_NOMACTEUR	Actuel
Result	RR	(D) Daily/Journalier	SPE0	UP	capR_RR_AAAAMMJJ_NOMACTEUR.xml	capR_RR_AAAAMMJJ_NOMACTEUR	Actuel
Result	mFRR	(D) Daily/Journalier	SPE	DWN	capR_mFRR_**D_SPE_DWN**_AAAAMMJJ_CODE-EIC.xml	capR_mFRR_D_SPE_DWN_AAAAMMJJ_CODE-EIC	**Nouveau**

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

1.3 Récapitulatif des « auction ID » attendus

RESERVE	AO	PRODUIT	SENS	Auction ID	Remarque
mFRR	(P) Périodique	SPE0	UP	Auction_capacity_mFRR_P_SPE0_UP	**Nouveau**
RR	(P) Périodique	SPE0	UP	Auction_capacity_RR_P_SPE0_UP	**Nouveau**
mFRR	(D) Daily/Journalier	SPE0	UP	Auction_capacity_mFRR	Actuel
RR	(D) Daily/Journalier	SPE0	UP	Auction_capacity_RR	Actuel
mFRR	(D) Daily/Journalier	SPE	DWN	Auction_capacity_mFRR_D_SPE_DWN	**Nouveau**

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

1.4 Objet du document

Ce document est destiné aux utilisateurs externes à RTE de l'application RACOON, fournissant des réserves rapide (mFRR) et complémentaire (RR) et disposant d'un accord de participation aux règles RR-RC.

Le document a deux objectifs qui dépendent de l'avancée du projet :

- donner de la visibilité aux acteurs sur le fonctionnement de l'application et leur permettre de préparer l'envoi des offres et la réception des résultats ;
- tracer les évolutions qui impactent l'interface avec les acteurs externes.

Le présent document est partie intégrante des Règles SI RR-RC et permet de :

- Définir le processus de transmission des offres de réserve rapide (mFRR) et de réserve complémentaire (RR) associé à l'application (fichiers d'offres, fichiers d'acquittement, fichier de résultat)
- Présenter les modalités techniques à mettre en œuvre pour utiliser l'application

1.5 Documents de référence

Le tableau ci-dessous liste les documents de référence cités dans le présent guide d'implémentation :

N°	Titre du document	Source
[1]	Règles RR RC	Répondre à l'appel d'offres Réserves Rapide et Complémentaire (AO RRRC) – RTE Portail Services (services-rte.com)
[2]	Annexe SI Générale	https ://www.services-rte.com/fr/home.html
[3]	Manuel Utilisateur Certificat Logiciel PKI	https ://www.services-rte.com/fr/home.html
[4]	ENTSO-E European style market profile (ESMP) documents	Site ENTSO-E contenant les modèles de documents et les codes List https ://www.ENTSO-E.eu/publications/electronic-data-interchange-edi-library/
[5]	ENTSO-E ReserveBidDocument	XSD des documents d'offres https ://www.ENTSO-E.eu/Documents/EDI/Library/CIM_xsd_package.zip

Pour tout critère technique, le présent guide d'implémentation fait référence en cas de contradiction avec ces documents de référence.

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

1.6 Accès au SI de RTE

Les conditions d'accès générales au SI de RTE sont définies par les règles d'accès au système d'information et d'utilisation des applications de RTE (voir document Annexe SI Générale [2])

1.6.1 Application RACOON

L'application RACOON est accessible par le biais du Front Office de RTE.

Le Front Office de RTE est l'ensemble des moyens informatiques mis à disposition par RTE, permettant l'accès à son SI et aux Applications.

Les demandes d'accès aux applications génériques (RACOON par exemple) s'effectuent à l'aide d'un formulaire :

https://www.services-rte.com/fr/home.html

1.6.2 Prérequis

Pour avoir accès à l'application RACOON via IHM ou M2M, les participants doivent :

- Avoir un certificat PKI valide ;
- Rattacher le certificat existant à l'application RACOON ;
- Avoir un accord de participation en qualité de Participant aux règles RR-RC ou un accord de participation en qualité de Participant aux règles Services Système Fréquence en cours de validité.

Un certificat PKI sera nécessaire pour les tests et un autre certificat sera nécessaire pour la production.

Pour toute demande ce PKI test, veuillez contacter votre interlocuteur commercial.

1.6.3 Obtention du certificat PKI

Afin de pouvoir utiliser l'interface IHM Web de l'application RACOON, le participant doit réaliser une demande auprès de son CRC (Chargé de Relation Clientèle).

À l'issue de cette demande, une clé électronique de connexion au SI de RTE (certificat PKI) est fournie au participant. Cette clé doit être mise en place selon les modalités décrites dans le document référence [3].

1.6.4 Connexion à l'interface Web

L'interface Web de l'application RACOON est accessible avec un navigateur Web, avec une clé électronique de connexion au SI de RTE, à l'URL suivante :

Environnement	Type d'accès	Url de connexion
Environnement **de test** RACOON PFRFI 1	Internet	https://secure-apps-dev.iservices.rte-france.com/racoon/
Environnement de production RACOON	Internet	https://secure-apps.iservices.rte-france.com/racoon/

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

L'interface Web de l'application RACOON est de type « client léger ». Plus précisément, les pages Web sont visualisables avec le navigateur Edge Chromium sans plug-in additionnel. RTE ne s'engage que sur le fonctionnement avec ce navigateur.

1.6.5 Connexion par M2M (API RACOON)

L'application RACOON est accessible en M2M :

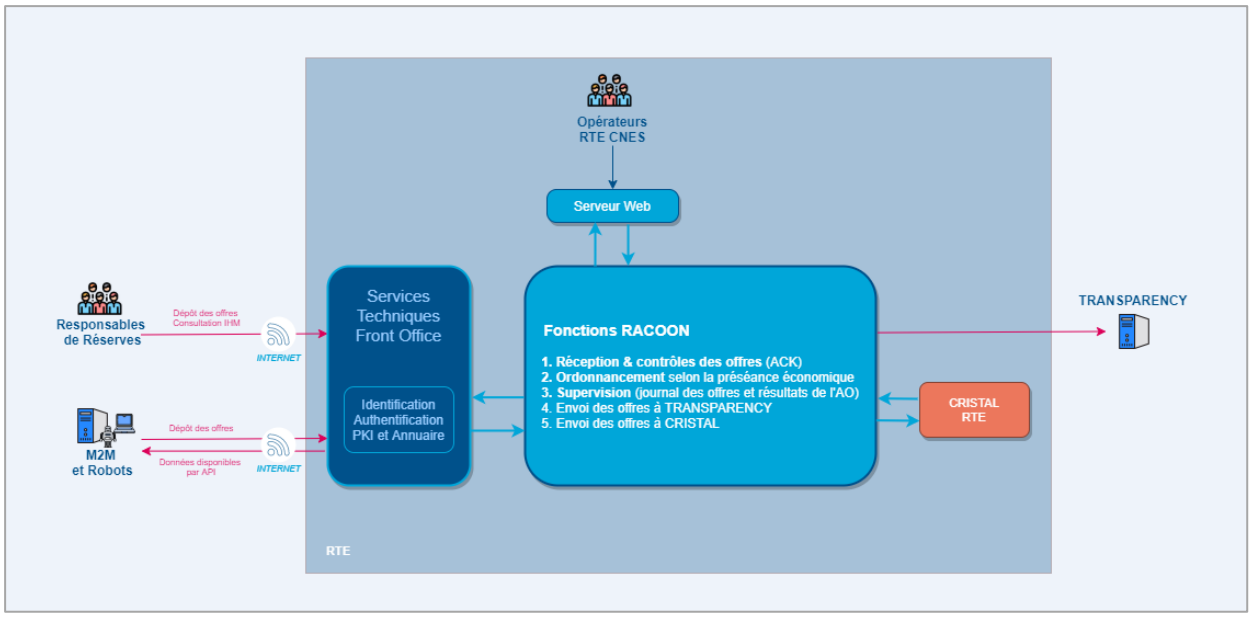
Environnement	Type d'accès	Url de connexion
Environnement de test RACOON PFRFI1	Internet	https://secure-apps-dev.iservices.rte-france.com/racoon/api/v1
Environnement de production RACOON	Internet	https://secure-apps.iservices.rte-france.com/racoon/api/v1

Les URL à appeler sont de la forme {environnement}/{route}.

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

1.7 Architecture de l'application RACOON

Le schéma ci-dessous présente l'architecture d'ensemble de l'application RACOON :



1.7.1 Solutions d'interfaçage

Pour un participant, il existe deux solutions d'interfaçage avec l'application RACOON, à savoir :

- **Une interface dénommée « Interface Web » :**

Techniquement, l'interface est l'accès à un site Web de RTE. Le participant peut y réaliser les opérations suivantes :

- Déposer un document d'offres ;
- Consulter le journal des offres ;
- Consulter les résultats des appels d'offres.

- **Une interface « Machine to Machine » (M2M) :**

Cette interface peut être utilisée par l'ensemble des participants via la consultation d'API RACOON

Cette interface est techniquement constituée des services suivants :

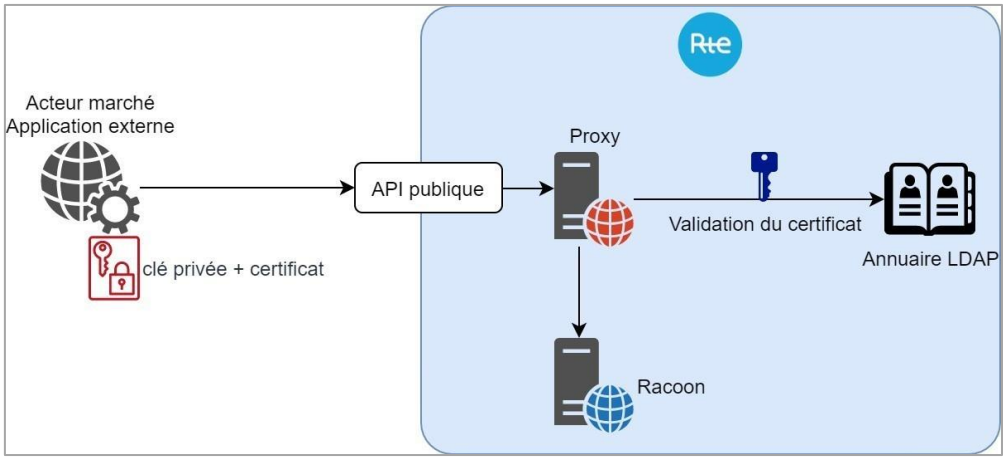
- Le dépôt d'un document d'offres ;
- La récupération du fichier ACK
- La récupération des résultats de l'appel d'offres.

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

1.7.2 *Prérequis d'interfaçage*

Une authentification forte en deux étapes est requise pour accéder à l'API.

- Un certificat PKI avec mot de passe et validé par RTE est nécessaire pour accéder au SI
- Obtention d'un jeton temporaire auprès de l'application RACOON pour pouvoir utiliser les API



Chaque API mise à disposition par l'application RACOON nécessite en prérequis d'utilisation une authentification dans le but de sécuriser les échanges et d'identifier les acteurs lors des divers appels.

Ressource

Name	Method	URI
Authentification d'un participant	**GET**	http://.../racoon/api/v1/login

Cette API permet de s'authentifier et d'obtenir un jeton temporaire d'une durée de validité limitée (4 heures) qui doit être utilisé pour appeler les autres services de l'API. Ce service n'attend aucun paramètre.

Réponse

Dans le cas d'une réponse 200, un jeton dans un cookie nommé *CREDENTIALS* est renvoyé.
Exemple de réponse :

Header	Value
Set-Cookie	CREDENTIALS=eyJhbGciOiJIUzI1NiJ9.eyJzdWIiOiJ1aWQ9YXVyZWxpYS5icmF5LHVpZD0xN1gwMDAwMDAwMTM5NjI0LG91PVVzZXJzLG89cnRlIiwicm9sZXMiOlsiUk9MRV9BQ1RFVVJfREVfUkVTRVJWRSJdLCJleHAiOjE2MTQwOTg0NTMsImp0aSI6ImFkMWUxZDE1LWVlZDAtNDc4YS04NTU4LTE4MWQxZTZlYTZjZiIsImlzcyI6IlJURSBSYWNvb24ifQ.kg5Y5EJ50-1ri5KKvo2dqbuZ2IZDHBSFkWMmXvnK22g

Erreurs

Les codes erreurs renvoyés par la réponse sont :

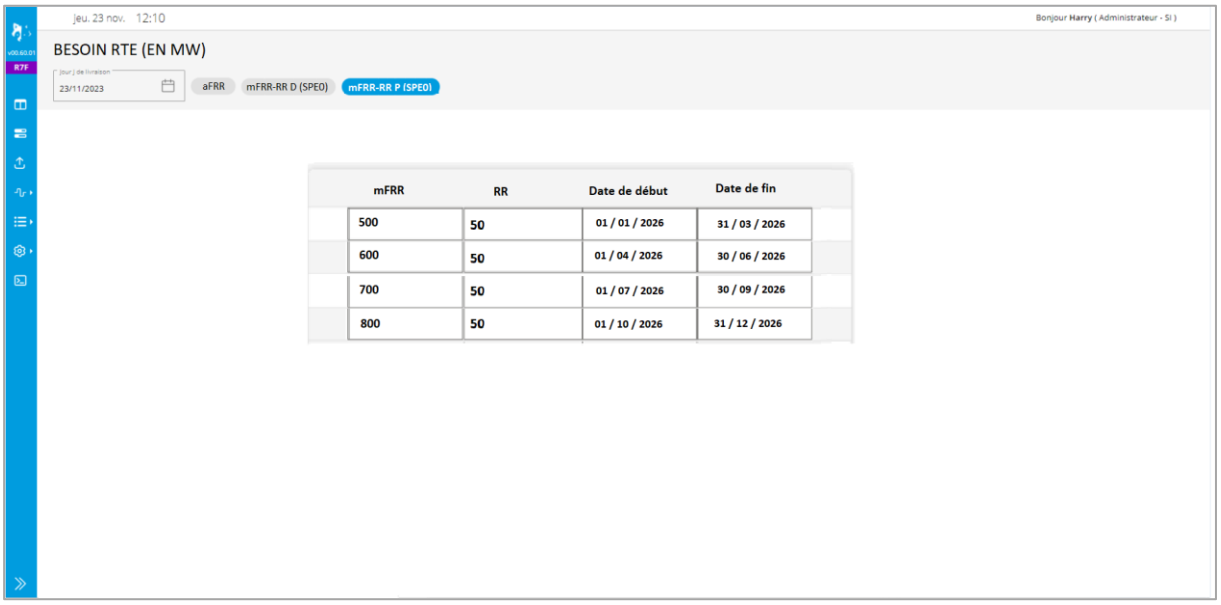
Code	Situation
200	Succès
401	Erreur d'authentification
500	Autres erreurs

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

2 L’appel d’offres périodique (P) : produit SPE0 UP

2.1 Consultation des besoins en capacité de réserve via l’IMH (Maquette)

Le besoin de RTE à contractualiser lors de l’appel d’offres périodique pour une période de livraison commençant par la journée de livraison J est publié une première fois en J-180 et mis à jour jusqu’à J-100.



Cette interface propose aux responsables de réserve les fonctionnalités suivantes :

- Choisir la « réserve » en cliquant sur la pastille :
  - « mFRR-RR_P_SPE0» : Besoin de l’appel d’offres périodique pour : mFRR-RR_P_SPE0
- Consulter l’ensemble des besoins en capacité de réserve exprimés par RTE
- Consulter l’historique des besoins en capacité de réserve exprimés par RTE sur une profondeur passée de 5 ans (si les données sont disponibles).

Ces données sont également consultables sur Portail Services et par API via Portail Data.

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

2.2 Dépôt des offres périodiques par les participants

2.2.1 Description d'une offre périodique

Les offres de réserve rapide (mFRR) ou de réserve complémentaire (RR) sont décrites dans les Règles RR-RC (référence [1]).

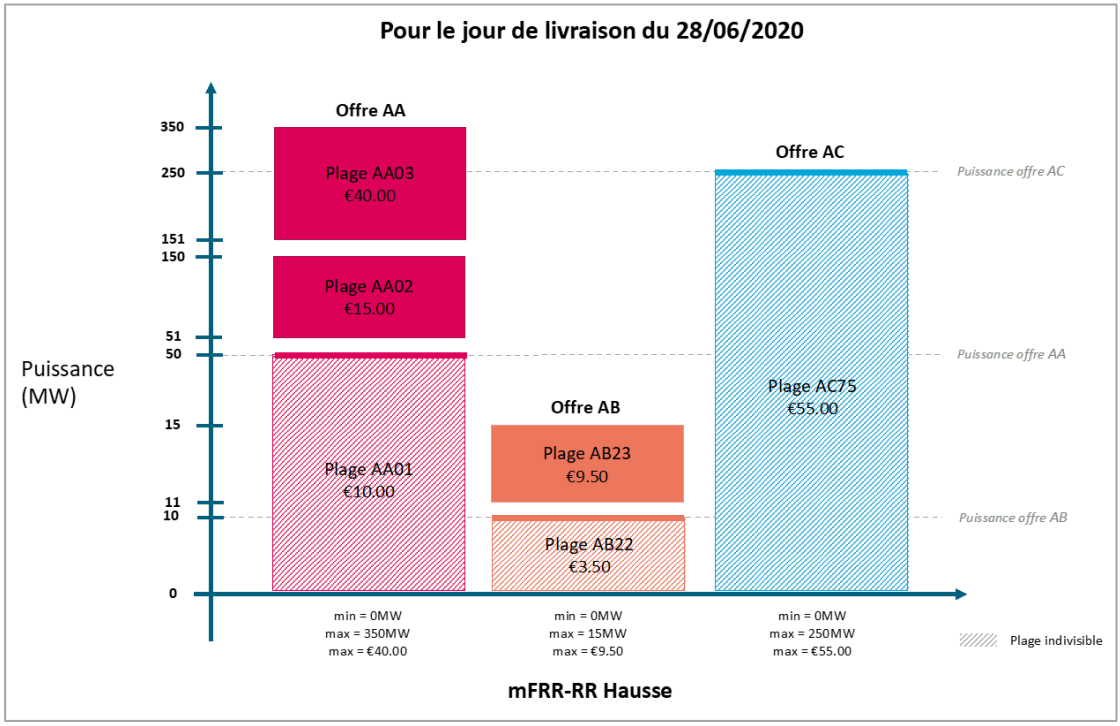
2.2.2 Éléments d'une offre périodique

Une offre commerciale est constituée de plusieurs plages de puissance sur les jours de livraison couverts par l'appel d'offres périodique (AOP).
Chaque offre commerciale doit contenir les éléments suivants :

- Des périodes de validité de 24 heures indépendantes
  (23 ou 25 heures les jours de changement d'heure);
- Une première plage de puissance ≥ 10 MW
- Un identifiant unique (mRID);
- Le délai de mobilisation de l'offre (DMO) - facultatif;
- La durée maximale d'utilisation (DOmax) - facultatif;
- La durée minimale d'utilisation (DOmin) - facultatif;
- L'indication du recours ou non à l'observabilité statistique - facultatif.

Chaque plage de puissance doit contenir les éléments suivants :

- Une période de validité de 24 heures
  (23 ou 25 heures les jours de changement d'heure);
- Un lien avec l'offre commerciale associée ;
- Une première plage de puissance indivisible ≥ 10 MW
- Des plages de puissance consécutives et définies par une puissance minimale et maximale ;
- Un prix en €/MW/ jour avec deux décimales associées à la plage de puissance.



Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

2.2.3 Exemples de fichiers d'offres

2.2.3.1 Template de document d'offres périodique de réserve rapide (mFRR)

Il faudra respecter la nomenclature du fichier : capB_mFRR_P_SPE0_UP_AAAAMMJJ_CODE-EIC.xml

- **capB :** identifier qu'il s'agit d'un fichier offre (Bid).
- **mFRR_P_SPE0_UP :** identifier la réserve (mFRR), l'AO (P), le type de produit (SPE0) et le sens (UP).
- **AAAAMMJJ :** date du premier jour de livraison de la période concernée par l'AO.
- **CODE-EIC :** Code EIC l'acteur identifié lors de la contractualisation de l'AP RR-RC.

Des commentaires ont été insérés dans le corps du fichier et précèdent les balises dont les valeurs devront être modifiées par l'acteur avant soumission des fichiers. Ces commentaires sont identifiables par la séquence de caractères <! -- et se termine par la séquence --> et peuvent être supprimés.

Fichier Template : *capB_mFRR_P_SPE0_UP_20260101_CODE-EIC.xml*

2.2.3.2 Template de document d'offres périodique de réserve complémentaire (RR)

Il faudra remplacer dans la nomenclature du fichier :

- **capB :** identifier qu'il s'agit d'un fichier offre (Bid).
- **RR_P_SPE0_UP :** identifier la réserve (RR), l'AO (P), le type de produit (SPE0) et le sens (UP).
- **AAAAMMJJ :** date du premier jour de livraison de la période concernée par l'AO.
- **CODE-EIC :** Code EIC l'acteur identifié lors de la contractualisation de l'AP RR-RC.

Des commentaires ont été insérés dans le corps du fichier et précèdent les balises dont les valeurs devront être modifiées par l'acteur avant soumission des fichiers. Ces commentaires sont identifiables par la séquence de caractères <! -- et se termine par la séquence --> et peuvent être supprimés.

Fichier Template : *capB_RR_P_SPE0_UP_20260101_CODE-EIC.xml*

2.2.4 Processus de transmission

2.2.4.1 Document ENTSO-E pour les offres de Réserve

Le document d'offres doit être au format xml et doit respecter le formalisme ENTSO-E suivant ([5]):

Reserve bid document	**iec62325-451-7-reservebiddocument_v7_1.xsd**

Les offres pour toute la période de livraison couverte par l'appel d'offres périodique sont transmises de manière agrégée en un seul fichier offres (document multi-offres). Chaque offre est exprimée au pas journalier.

Un participant transmettra donc à RTE un seul document par type de produit (mFRR ou RR) comprenant l'ensemble de ses offres pour tous les jours couverts par l'appel d'offres.

Le schéma ci-dessous donne une vision schématique de la structure du document d'offres et le nom des balises définies par la XSD :

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

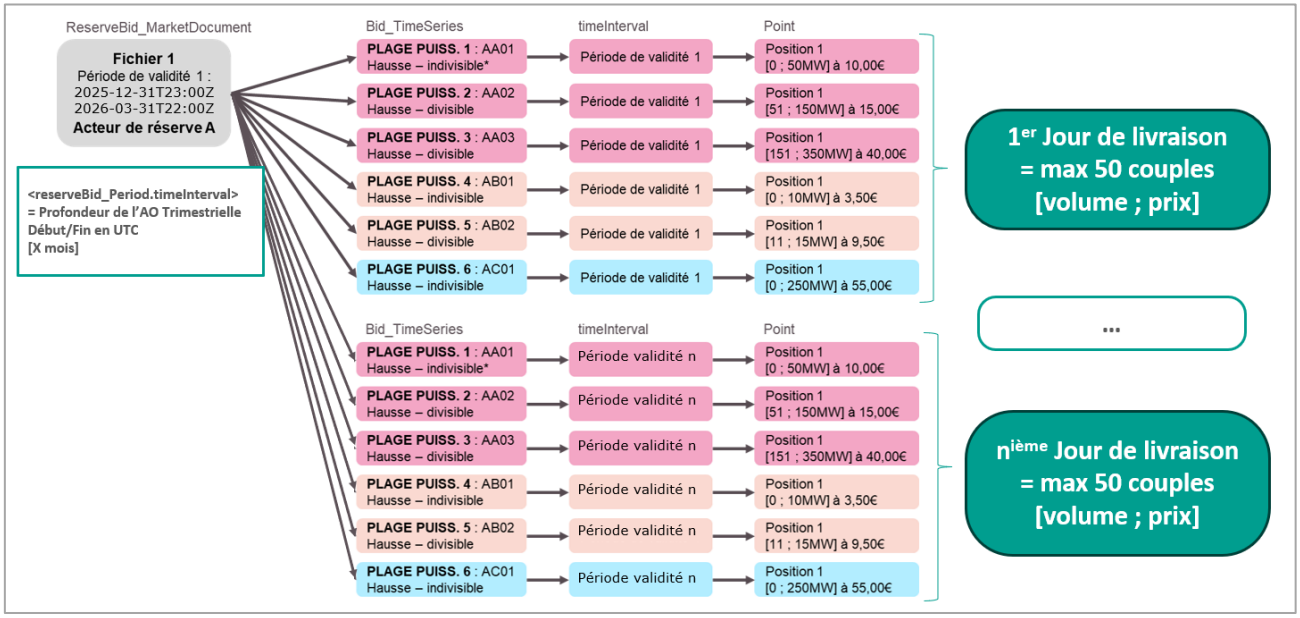


Figure 1 : Schéma représentant la structure du document d'offres

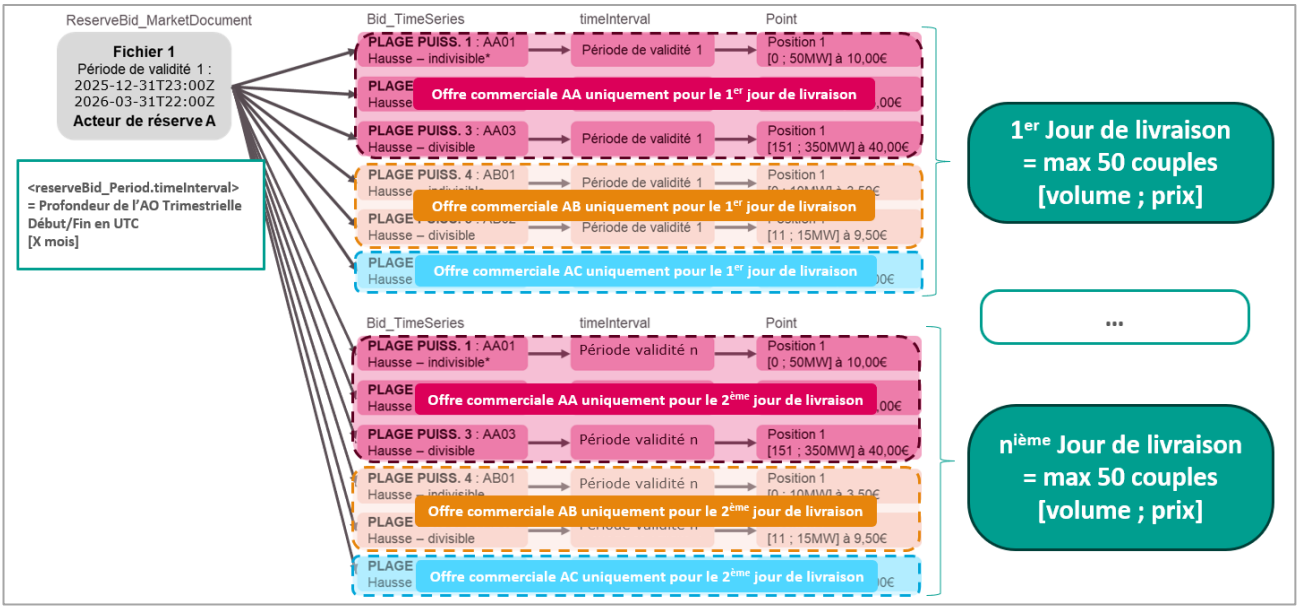


Figure 2 : Lien entre le fichier d'offre et les offres commerciales

D'une manière générale et sauf indication précisée dans le texte, tous les messages sont transmis au format « .xml ». Les 26 lettres de l'alphabet (sans accent et diacritique) et les chiffres sont les seuls caractères autorisés. Les caractères suivants ne doivent pas être inclus dans les valeurs des champs : <, >, ', ", &, point-virgule. Le caractère de séparation des décimaux est le caractère «.»

Un participant peut réaliser des « redéclarations d'offres », c'est-à-dire renvoyer un document afin de modifier les offres d'un document précédemment envoyé ; dans ce cas, la logique annule et remplace s'applique : toutes les offres contenues dans le document précédent sont annulées, elles passent au statut obsolète.

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

Le tableau ci-après présente des champs constituant le document d'offres et indique les balises et valeurs obligatoires (par la XSD ou requis fonctionnellement par RACOON). Les contrôles sont aussi détaillés pour chaque champ : la valeur attendue est indiquée en gras.

Les codes décrits ci-dessous sont basés sur le document « ENTSO-E codelists version 70 » (référence [4]). Ce document décrit les codes (par ex. A01, B37…) utilisés dans les documents xml décrits dans la CIM.

Un exemple de document d'offres pour chaque type de produit est associé en annexe au format xml.

Contenu attendu et contrôles réalisés sur les fichiers d'offres

Balises du document XML	Description, contrôles et exemple	
Niveau en-tête du document : ReserveBid_MarketDocument		
mRID	Identifiant unique du document, voir article 1.2 : ▪ **capB_mFRR_P_SPE0_UP_AAAAMMJJ_CODE-EIC** ▪ **capB_RR_P_SPE0_UP_AAAAMMJJCODE-EIC**	Obligatoire
revisionNumber	Numéro de version du document **Doit être entier supérieur ou égal à 1** **Doit être incrémentée à chaque envoi pour le même jour de livraison (saut de valeur impossible)** L'incrémentation du fichier n'a lieu qu'en fonction du dernier fichier déposé et 'accepté' ou 'accepté partiellement' par l'application Les statuts 'rejeté cause XSD', 'rejeté cause en-tête', 'rejeté cause 50 prix/plages', 'rejeté cause mRID' et 'rejeté cause métier' ne nécessitent pas d'incrémentation de version pour le fichier suivant.	Obligatoire
type	**A37** *(Signification ENTSO-E: reserve bid document)*	Obligatoire
process.processType	Identification du type de produit auquel fait référence le document selon la norme ENTSO-E Constante de type Chaine Alphanumérique de 3 caractères sans Espace **mFRR : A47** *(Signification ENTSO-E : mFRR)* **RR : A46** *(Signification ENTSO-E : RR)*	Obligatoire
sender_MarketParticipant.mRID *codingScheme="A01" (code EIC)*	**Code EIC du participant émetteur du document** Code fournit par RTE lors de la signature du contrat. Doit correspondre à l'entreprise à laquelle est rattaché l'utilisateur ***Ex.* 17XXXXXXXXXXXXX**	Obligatoire
sender_MarketParticipant.marketRole.type	Profil du participant soumettant le fichier d'offre **A46** (*Signification ENTSO-E : Balancing Service Provider*)	Obligatoire
receiver_MarketParticipant.mRID *codingScheme="A01" (code EIC)*	Code EIC RTE, receveur du document **10XFR-RTE------Q**	Obligatoire
receiver_MarketParticipant.marketRole.type	Profil du participant recevant le fichier d'offre **A48** *(Signification ENTSO-E : LFC operator)*	Obligatoire
createdDateTime	Date et heure de création du document Doit être au format UTC (norme ISO 8601) **YYYY-MM-DDTHH:MM:SSZ**	Obligatoire

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

reserveBid_Period.timeInterval	Date de début et date de fin de la période de validité des offres du fichier **start : YYYY-MM-DDTHH:MMZ** **end : YYYY-MM-DDTHH:MMZ** Doit être au format UTC (norme ISO 8601) Voir paragraphe 3.2.4.2 Doit être de 24 heures (23 ou 25 heures les jours de changement d'heure) Doit être comprise entre J+1 et J+8 *Ex.* ***<start>2025-12-31T23:00Z</start>*** ***<end>2026-03-31T23 :00Z </end>***	Obligatoire
domain.mRID *Coding Scheme = A01 (code EIC)*	Code EIC France **Doit être 10YFR-RTE------C**	Obligatoire
subject_MarketParticipant.mRID *Coding Scheme = A01 (code EIC)*	**Doit être le code EIC de l'acteur qui porte les offres** *Ex :* 17XXXXXXXXXXXXXX	Obligatoire
subject_MarketParticipant.marketRole.type	**A46** (*Signification ENTSO-E : Balancing Service Provider*)	Obligatoire

Niveau offre : Bid_TimeSeries	Description, contrôles et exemple	
mRID	**Identifiant unique de l'offre** Composé du mRID du document suivi de deux lettres et de deux chiffres Les deux lettres permettent l'identification de l'offre commerciale et les deux chiffres de la plage de puissance *Ex :* ▪ ***capB_mFRR_P_SPE0_UP_20200809_CODE-EIC_1_AA01*** ▪ ***capB_RR_P_SPE0_UP_20200809_CODE-EIC_1_AB01***	Obligatoire
auction.mRID	Identifie l'offre de l'enchère, voir article 1.2 ▪ **auction_capacity_mFRR_*P_SPE0_UP*** ▪ **auction_capacity_RR_*P_SPE0_UP***	Obligatoire
businessType	**B74** (*Signification ENTSO-E :* offre)	Obligatoire
acquiring_Domain.mRID *Coding Scheme = A01 (code EIC)*	EIC France : **10YFR-RTE------C**	Obligatoire
connecting_Domain.mRID *Coding Scheme = A01 (code EIC)*	EIC France : **10YFR-RTE------C**	Obligatoire
provider_MarketParticipant.mRID *Coding Scheme = A01 (code EIC)*	Code EIC du participant et Doit être cohérent avec l'entreprise de l'utilisateur *Ex :* **17XXXXXXXXXXXXXX**	Obligatoire
quantity_Measure_Unit.name	Unité de mesure de l'offre de capacité **MAW**	Obligatoire
currency_Unit.name	Devise de la transaction **EUR**	Obligatoire
price_Measure_Unit.name	*Non utilisé*	Optionnel
divisible	Divisibilité de la puissance de l'offre **A01** si divisible, la puissance proposée peut être réduite à la quantité minimale par incréments de StepIncrementQuantity **A02** si indivisible, la puissance proposée ne peut pas être découpée. Seule la première plage de puissance de chaque offre commerciale doit être indivisible	Obligatoire

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

linkedBidsIdentification	*Non utilisé*	Optionnel
multipartBidIdentification	Deux lettres Doit correspondre aux **lettres présentes dans le mRID de la** Bid_TimeSeries Permet de lier entre elles les différentes plages de puissance d'une même offre commerciale	Obligatoire
exclusivesBidIdentification	*Non utilisé*	Optionnel
blockBid	*Non utilisé*	Optionnel
status	*Non utilisé*	Optionnel
priority	Vaut 1 si recours à l'observabilité statistique 0 sinon	Optionnel
registeredResource.mRID	*Non utilisé*	Optionnel
flowDirection.direction	Sens de réserve **A01 :** Hausse (Signification ENTSO-E hausse)	Obligatoire
stepIncrementQuantity	**1** Les pas d'incrément sont harmonisés à 1 MW	Obligatoire
energyPrice_Measure_Unit.name	*Non utilisé*	Optionnel
marketAgreement.type	*Non utilisé*	Optionnel
marketAgreement.mRID	*Non utilisé*	Optionnel
marketAgreement.createdDateTime	*Non utilisé*	Optionnel
activation_ConstraintDuration.duration	DMO de l'offre 13 minutes pour une offre de mFRR SPE0 : **PT13M** 30 minutes pour une offre de RR SPE0 : **PT30M** 12,5 minutes pour une offre de mFRR SPE : **PT12.5M**	Optionnel
resting_ConstraintDuration.duration	*Non* utilisé	Optionnel
minimum_ConstraintDuration.duration	**DOmin de l'offre** EX : PT15M	Optionnel
maximum_ConstraintDuration.duration	DOmax de l'offre	Optionnel
standard_MarketProduct.marketProductType	*Non utilisé*	Optionnel
original_MarketProduct.marketProductType	Type de fichier **A02** *(Signification ENTSO-E : Specific balancing product)*	Obligatoire
validity_Period.timeInterval	*Non utilisé*	Optionnel

Niveau plage de puissance : Period	Description, contrôles et exemple	Obligatoire / Optionnel

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

Règles SI relatives à la plateforme RACOON - partie Réserves Rapide et Complémentaire (mFRR - RR)

timeInterval	**Date de début et date de fin de la période de validité des offres** (jour de livraison) Doit être au format UTC (norme ISO 8601) Doit être cohérent avec la même information de l'entête **(**reserveBid_Period.timeInterval) start **YYYY-MM-DDTHH:MMZ** end **YYYY-MM-DDTHH:MMZ**	Obligatoire
resolution	La durée de la période de validité doit être 24 heures **PT24H**	Obligatoire
Point		
position	Une seule position possible pour une offre sur une période de validité de 24h, valeur attendue : **1**	Obligatoire
quantity.quantity	**Volume maximal de la plage de puissance offert** **Le volume doit être un entier strictement positif.** Les volumes entre les différentes plages de puissance d'une même offre commerciale doivent être continus. Le volume maximal de la première plage de puissance d'une offre commerciale correspond à la puissance indivisible de l'offre	Obligatoire
minimum_Quantity.quantity	**Volume minimal de la plage de puissance offert** Le volume doit être un entier strictement positif sauf pour la première plage de puissance d'une offre commerciale qui doit être obligatoirement égal à : **0**. Ex : [**0** – 10] : première plage de puissance indivisible [**11** – 15] : deuxième plage de puissance divisible	Obligatoire
price.amount	**Prix associé à la plage de puissance en €/MW/jour** Le prix doit être croissant non strictement avec la puissance pour une même offre commerciale Doit avoir 2 décimales Doit être compris entre –9 999 et 99 999 Le séparateur des décimales est le point Ex : 50.00	Obligatoire
energy_Price.amount	*Non utilisé*	Optionnel

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

2.2.4.2 Versionning

L'incrémentation du fichier n'a lieu qu'en fonction du dernier fichier déposé et 'accepté' ou 'accepté partiellement' ou 'accepté/annulé' par l'application.

Les statuts 'rejeté cause XSD', rejeté cause format XML', 'rejeté cause en-tête', 'rejeté cause 50 prix/plages', 'rejeté cause mRID' et 'rejeté cause métier' ne nécessitent pas d'incrémentation de version pour le fichier suivant.

2.2.4.3 Changement d'heure

Le passage de l'heure d'hiver à l'heure d'été (et le contraire) se traduit par un changement de time zone lorsque le format UTC est utilisé.
Toutes les heures mentionnées dans les fichiers sont indiquées en UTC.
Les heures des Guichets sont en Heure locale Française.
Le jour J correspond à la date de livraison, le guichet se clôture en J-1.
Les heures UTC à utiliser sont les suivantes :

Année 2025

Heure d'hiver	Jour d'application : entre le 01 janvier 2025 et le 29 mars 2025 inclus (24h)			
	Heure de début en UTC	Heure de fin en UTC	Time Zone	Heure de début locale France
	T23:00Z	T23:00Z	UTC+1	00:00
Hiver Été	Jour d'application : 30 mars 2025 (23h)			
	Heure de début en UTC	Heure de fin en UTC	Time Zone	Heure de début locale France
	T23:00Z	T22:00Z	UTC+2	00:00
Heure d'été	Jour d'application : entre le 31 mars 2025 et le 25 octobre 2025 inclus (24h)			
	Heure de début en UTC	Heure de fin en UTC	Time Zone	Heure de début locale France
	T22:00Z	T22:00Z	UTC+2	00:00
Été Hiver	Jour d'application : 26 octobre 2025 (25h)			
	Heure de début en UTC	Heure de fin en UTC	Time Zone	Heure de début locale France
	T22:00Z	T23:00Z	UTC+1	00:00
Heure d'hiver	Jour d'application : entre le 27 octobre 2025 et le 31 décembre 2025 inclus (24h)			
	Heure de début en UTC	Heure de fin en UTC	Time Zone	Heure de début locale France
	T22:00Z	T23:00Z	UTC+1	00:00

Année 2026

Heure d'hiver	Jour d'application : entre le 01 janvier 2026 et le 28 mars 2026 inclus (24h)			
	Heure de début en UTC	Heure de fin en UTC	Time Zone	Heure de début locale France
	T23:00Z	T23:00Z	UTC+1	00:00
Hiver Été	Jour d'application : 29 mars 2026 (23h)			
	Heure de début en UTC	Heure de fin en UTC	Time Zone	Heure de début locale France
	T23:00Z	T22:00Z	UTC+2	00:00
Heure d'été	Jour d'application : entre le 30 mars 2026 et le 24 octobre 2026 inclus (24h)			
	Heure de début en UTC	Heure de fin en UTC	Time Zone	Heure de début locale France
	T22:00Z	T22:00Z	UTC+2	00:00
Été Hiver	Jour d'application : 25 octobre 2026 (25h)			
	Heure de début en UTC	Heure de fin en UTC	Time Zone	Heure de début locale France
	T22:00Z	T23:00Z	UTC+1	00:00
Heure d'hiver	Jour d'application : entre le 26 octobre 2026 et le 31 décembre 2026 inclus (24h)			
	Heure de début en UTC	Heure de fin en UTC	Time Zone	Heure de début locale France
	T22:00Z	T23:00Z	UTC+1	00:00

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

2.2.4.4 Convention pour la nomenclature des documents d'offres Périodiques

La nomenclature des documents d'offres « capB » de réserve est de la forme :

capB_RESERVE_TYPE-AO_PRODUIT_SENS_1er.Jour.de.livraison_CODE-EIC.xml

Champ	Description	Valeurs possibles	Format
RESERVE	Nom de la réserve	**mFRR ou RR**	Alphanumérique
TYPE-AO	Appel d'offres Périodique	**P**	Alphanumérique
PRODUIT	Nom du produit	**SPE0**	Alphanumérique
SENS	Sens de l'offre	**UP**	Alphanumérique
1er.Jour.de.livraison	Date (année, mois, jour) de validité du premier jour de livraison concernée par l'appel d'offres périodique.		AAAAMMJJ
CODE EIC	Code EIC du Participant (identifiant unique de l'acteur)		Alphanumérique

Le nom du document d'offre sur l'appel d'offres périodique est écrit de la façon suivante :

- Pour les offres de réserve rapide (mFRR) :
  capB_mFRR_P_SPE0_UP_AAAAMMJJ_CODE-EIC.xml

- Pour les offres de réserve complémentaire (RR) :
  capB_RR_P_SPE0_UP_AAAAMMJJ_CODE-EIC.xml

Exemples :

Document d'offres de mFRR : capB_mFRR_P_SPE0_UP_20260101_CODE-EIC.xml est un fichier d'offres de réserve rapide (mFRR) pour l'appel d'offres périodique dont le premier jour de livraison est le 1er janvier 2025.

Document d'offres de RR : capB_RR_P_SPE0_UP_20260101_CODE-EIC.xml est un fichier d'offres de réserve complémentaire (RR) pour l'appel d'offres périodique dont le premier jour de livraison est le 1er janvier 2025.

2.2.4.5 Convention pour la constitution des identifiants (mRID) de document et d'offre

Un document d'offres est identifié par un identifiant, le mRID de document, qui est un champ du document XML. Plusieurs versions d'un document peuvent avoir le même mRID (le numéro de version doit être incrémenté strictement de 1). Chacune des offres est également identifiée par un mRID d'offre unique. Les mRID de document et d'offres doivent respecter un formalisme précis :

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

- **mRID des documents**

Le mRID du document doit être constitué de la façon suivante :

capB_RESERVE_TYPE-AO_PRODUIT_SENS_1er.Jour.de.livraison_CODE-EIC

Avec :

Champ	Description	Valeurs possibles	Format
Préfixe	Identifier le « bid »	**capB**	Alphanumérique
RESERVE	Nom de la réserve	**mFRR ou RR**	Alphanumérique
TYPE-AO	Appel d'offres Périodique	**P**	Alphanumérique
PRODUIT	Nom du produit	**SPE0**	Alphanumérique
SENS	Sens de l'offre	**UP**	Alphanumérique
1er.Jour.de.livraison	Date (année, mois, jour) de validité du premier jour de livraison concernée par l'appel d'offres périodique.		AAAAMMJJ
CODE EIC	Code EIC du Participant (identifiant unique de l'acteur)		Alphanumérique

NB : le mRID de document est un champ du document XML ; il ne s'agit pas du nom de document.

Ex. :

capB_mFRR_P_SPE0_UP_20250101_CODE-EIC

capB_RR_P_SPE0_UP_20250101_CODE-EIC

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

- **mRID des offres**

Le mRID d'offres doit être constitué de la façon suivante :

capB_RESERVE_TYPE-AO_PRODUIT_SENS_Jour.de.livraison_CODE-EIC_ID OFFRE/PLAGE

Avec :

Champ	Description	Valeurs possibles	Format
Préfixe	Identifier le « bid »	**capB**	Alphanumérique
RESERVE	Nom de la réserve	**mFRR ou RR**	Alphanumérique
TYPE-AO	Appel d'offres Périodique	**P**	Alphanumérique
PRODUIT	Nom du produit	**SPE0**	Alphanumérique
SENS	Sens de l'offre	**UP**	Alphanumérique
Jour.de.livraison	Date (année, mois, jour) de validité du jour de livraison concernée par l'offre. **/!\ Il peut y avoir plusieurs jours de livraison dans un même fichier offre pour un appel d'offres périodique**		AAAAMMJJ
CODE EIC	Code EIC du Participant (Identifiant unique de l'acteur)		Alphanumérique
ID OFFRE/PLAGE	Permet d'identifier les offres. Il doit être composé de : - deux lettres permettant d'identifier l'offre commerciale et ; - de deux chiffres permettant d'identifier la plage de puissance. Les numéros associés aux plages de puissance d'une même offre commerciale doivent être continus et croissants avec la puissance. Il ne doit pas y avoir deux mRID identiques dans un document d'offres mais entre deux versions d'un document les id d'offres peuvent être conservés.		Alphanumérique

Le respect de ce formalisme fait l'objet de contrôles par RACOON. Le non-respect de ce formalisme donnera lieu à un refus de l'offre.

Ex.

capB_mFRR_P_SPE0_UP_20260105_CODE-EIC_AA01

capB_RR_P_SPE0_UP_20260105_CODE-EIC_AA01

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

2.2.4.6 Synthèse des contrôles de validité des documents et des offres

Lorsqu'un document est déposé par l'acteur, l'application réalise des contrôles sur la nomenclature du fichier et son contenu :

- **Syntaxiques** : permet de vérifier que le format du document est lisible et que le document contient les balises attendues par la XSD ;
- **Métier :** permet d'assurer la présence des valeurs nécessaires aux traitements de RACOON.
  - **Contrôle du format du document (le document doit être xml)**
  - **Contrôle de la XSD** (cf. paragraphe 2.2.4.1)
    Si le document ne respecte pas la XSD, le document est rejeté. Le document n'est pas ajouté à la base de données, il est identifié « Rejeté cause XSD ».
    /!\ L'ordre des balises est un prérequis nécessaire à la bonne validation de la XSD.
  - **Contrôle de l'entête du document**
    Voir les champs attendus dans le Tableau (2.2.4.1).
    Si au moins un contrôle est en erreur, l'ACK est alimenté avec des codes erreurs spécifiques, la base d'offres n'est pas alimentée, le document est identifié « Rejeté cause en-tête » et toutes les offres contenues dans le document sont, de fait, rejetées.
  - **Contrôle du contenu du document (offres)**
    - Voir les champs attendus dans le Tableau (2.2.4.1).
    - Pour chaque plage de puissance si un contrôle est en erreur l'ensemble des plages de puissance de l'offre commerciale associée sont rejetées. Le statut de l'offre commerciale est « Invalide », un ACK spécifique est généré.
    - Pour chaque offre, si un contrôle est KO, l'offre est rejetée (elle seule), le statut de l'offre est « Invalide », un ACK spécifique est généré.
    - Si toutes les offres commerciales composant le fichier d'offres déposé sont invalides, i.e. aucune ne respecte les contrôles, la base d'offres n'est pas alimentée, le document est identifié « Rejeté cause métier ».

Seules les lignes incorrectes feront l'objet de remontées d'informations dans les fichiers d'acquittement.

La mise à disposition du fichier d'acquittement se fait en quasi-temps réel. Ils sont consultables via l'IHM de l'application RACOON ou par appel API.

Ces fichiers d'acquittements, contenant les lignes en anomalies aideront les acteurs à identifier les erreurs présentes dans les fichiers soumis.

Si l'acteur souhaite corriger le fichier, il doit fournir de nouveau l'ensemble du fichier (lignes correctes et lignes incorrectes corrigées).

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

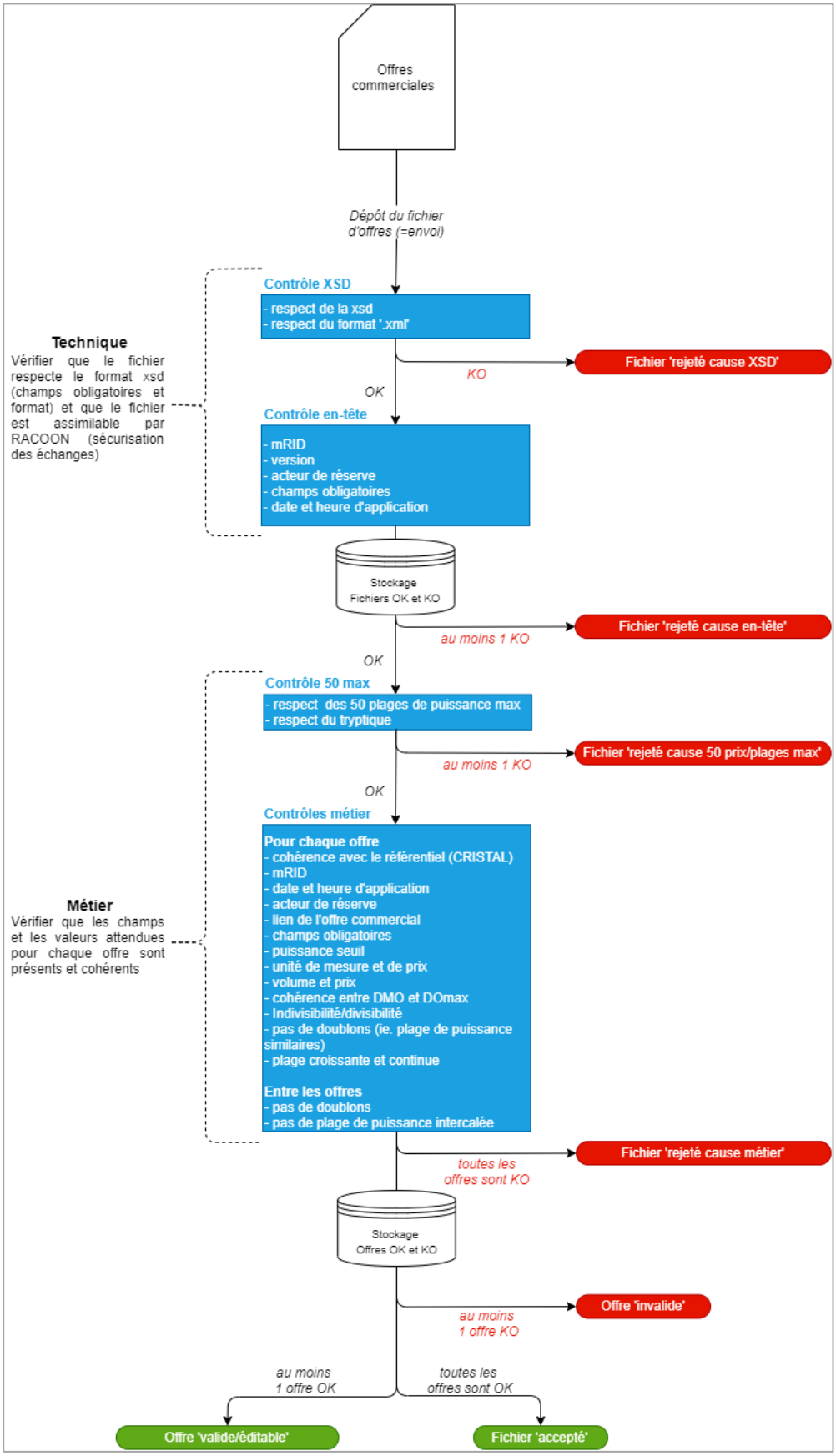
2.2.4.7 Cas des fichiers déposés en double

Le tableau ci-dessous décrit les comportements de l'application dans le cas où deux fichiers sont déposés simultanément sur l'IHM de dépôt des offres, en fonction du numéro de version de ces fichiers :

	1er dépôt pour le jour de livraison *(i.e. aucun fichier n'est présent en base pour l'acteur sur le jour de livraison)*	**Xème dépôt pour le jour de livraison** *(i.e. d'autres fichiers sont déjà présents en base pour l'acteur sur le jour de livraison)*
Version identique (=)	Résultat après dépôt - 1 fichier au statut 'accepté' - 1 fichier au statut 'rejeté cause en-tête'	Résultat après dépôt - 1 fichier au statut 'accepté' - 1 fichier au statut 'rejeté cause en-tête'
Version différente (≠)	Résultat après dépôt - 1 fichier au statut 'accepté' (Version la plus forte) - 1 fichier au statut 'rejeté cause en-tête' (version la plus faible)	Résultat après dépôt - 2 fichiers au statut 'accepté' /!\ L'application renvoie automatiquement le même statut pour les deux fichiers néanmoins, **le fichier ayant la version la plus faible est passé au statut 'annulé'** et **le fichier ayant la version la plus forte est au statut 'accepté'**. Le changement de statut est visible sur l'IHM journal des offres et après rafraichissement de l'IHM dépôt des offres dans le tableau de traçabilité des fichiers déposés lors des dernières 24 heures.

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

Figure 3 : Schéma du processus de contrôle des documents d'offres



Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

2.2.4.8 Chronologie de transmission des offres en appel d'offres périodique

- **Transmission des offres**

La transmission des offres pour la période de livraison commençant par la journée de livraison (JL) **est permise à partir de** JL -70.

Le guichet pour la période de livraison commençant par la journée de livraison (JL) ferme en JL-40**.**

- **Re-déclaration des offres**

Le participant a la possibilité de mettre à jour une ou plusieurs offres déjà déposées via l'envoi d'un ou plusieurs documents. Chaque document nouvellement reçu pour une période de validité donnée vient remplacer le document précédemment reçu pour cette même période de validité. Les mises à jour sont gérées selon un mode **d'annule et remplace du document**. Si on annule un document on passe donc toutes les offres du dernier document en obsolète. Une offre qui n'est pas présente dans une version de document entraîne son annulation en base de données.

- **Publication des résultats**

Le guichet pour la période de livraison commençant par la journée de livraison JL ferme en JL-40. L'interclassement et la sélection des offres sont réalisés juste après la fermeture du guichet et les résultats sont publiés aux acteurs via le front de l'application au plus tard en JL-30

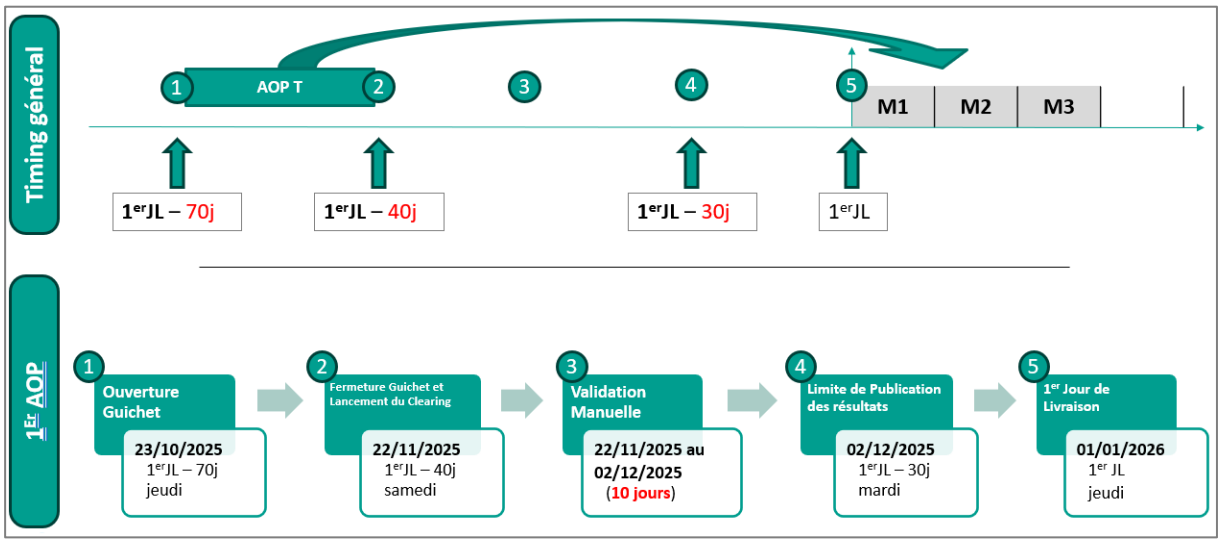


Figure 4 : Chronogramme RACOON – guichet mFRR-RR nominal

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

2.2.4.9 Acknowledgement ACK et code erreur

RACOON génère des ACK après réception et contrôles des fichiers d'offres. Ces ACK sont des documents XML, consultables par IHM et API, qui indiquent si un fichier d'offres ou une offre est valide ou pas. Un ACK contient un « Reason Code » (par exemple A02, B01, 999) donnant la classification du message et un « Reason Text » explicitant la raison de l'erreur. Les ACK respectent le formalisme ENTSOE suivant (référence [6]):

Acknowledgement document	**iec62325-451-1-acknowledgement_v8_0.xsd**

Un fichier ACK sera mis à disposition lors de chaque dépôt de fichier d'offres par un participant à l'AO mFRR-RR Périodique. Il y aura donc 1 fichier ACK pour 1 fichier d'offres déposé.

Exemple : Lors de la dépose, pour la période débutant par 01/01/2026, d'un fichier d'offres mFRR Périodique et d'un fichier d'offres RR Périodique alors seront générés : un fichier ACK pour le fichier d'offres mFRR Périodique et un autre fichier ACK pour la dépose du fichier d'offres RR Périodique.

Dans cet ACK, le participant à l'AO mFRR-RR Périodique trouvera les détails des erreurs rencontrées, codifiées selon la code list ENTSOE ou la code list locale et accompagnés d'un texte explicitant l'erreur rencontrée :

* Dans le cas où l'un (ou plusieurs) des contrôles au niveau du fichier décrits dans le paragraphe 5.2.4 ne passe pas, l'ACK informera le participant des problèmes liés au fichier au moyen d'un code erreur dédié.

* Dans le cas où les contrôles au niveau du fichier étaient passants, mais que l'une ou plusieurs des offres contenues dans le document (ou toutes) ne passent pas les contrôles métier au niveau de l'offre, l'ACK informera le participant des erreurs rencontrées.

L'ensemble des codes erreurs sont listés dans le Tableau suivant.

Les codes erreurs listés ci-dessous sont non exhaustifs et pourront être amenés à évoluer

Liste des erreurs et codes erreurs renseignées au sein du fichier ACK – DRAFT

Erreur détectée	Code ENTSO-e	Reason text RACOON
Aucune erreur au niveau du fichier d'offres et au niveau des offres contenues dans le document	A01-AOP (Message fully accepted)	Fichier complètement accepté
Le fichier ne comporte pas d'offre	A02-AOP (Message fully accepted)	Fichier complètement accepté - Offres annulées
Certaines offres contiennent des erreurs, mais d'autres offres ne contiennent pas d'erreur	A03-AOP (Message Partially Accepted)	Fichier partiellement accepté -
Le fichier a été complètement rejeté pour cause : • **Format XML** • **XSD** • **En-tête** • **50 prix/plages max** • **mRID** • **Métier**	A04-AOP (Message fully rejected)	Fichier complètement rejeté pour cause *<statut du rejet>*
Aucune erreur au niveau du fichier d'offres et au niveau des offres contenues dans le document	XXX	Fichier complètement accepté
Non-respect du tryptique 1 Bid_TimeSeries/Period/point	ERR-43-AOP	Une seule position possible pour une offre sur une période de validité de 24h, valeur attendue : **1**

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

Règles SI relatives à la plateforme RACOON - partie Réserves Rapide et Complémentaire (mFRR - RR)

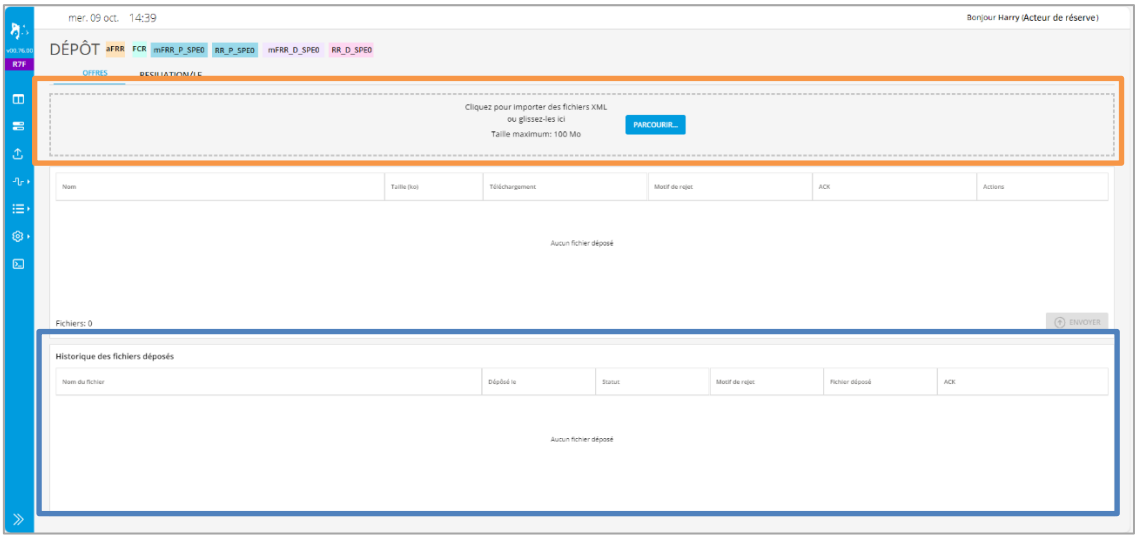
Date de fin incorrecte	ERR-42-AOP	La date de fin doit correspondre au début de la journée suivante au format UTC
Date de début incorrecte	ERR-41-AOP	La date de début doit correspondre au début de journée et au format UTC
Type produit invalide	ERR-40-AOP	Le type produit (marketProductType) doit être spécifique pour l'appel d'offre périodique
Les sous-offres de l'offre ne sont pas en un seul bloc	ERR-39-AOP	Les mRID de l'offre ne se suivent pas
Incohérence entre le mRID et le champ 'multipartBidIdentification'	ERR-38-AOP	L'ID du mRID n'est pas conforme au champ <multipartBidIdentification>
La chronologie des ID de l'offre n'est pas conforme	ERR-37-AOP	La chronologie des ID de l'offre n'est pas conforme
Les prix de l'offre ne sont pas progressivement croissants	ERR-36-AOP	Les prix des plages de puissance de l'offre commerciale doivent être croissants
La puissance seuil est inférieure à la puissance minimale de l'offre	ERR-35-AOP	La puissance offerte de la sous-offre doit être strictement supérieure à la puissance minimum de la sous-offre.
Puissance non conforme par rapport à la puissance de l'offre précédente	ERR-34-AOP	La valeur du champ <quantity.quantity> du Bid_TimeSeries doit être strictement inférieur de 1 à la valeur du champ <minimum_Quantity.quantity> du Bid_TimeSeries suivant ayant le même ID
Valeur du champ 'divisible' non conforme	ERR-33-AOP	Le champ 'divisible' doit avoir pour valeur 'A01' lorsque la puissance minimum de l'offre technique est différente de 0
Valeur du champ 'divisible' non conforme	ERR-32-AOP	Le champ 'divisible' doit avoir pour valeur 'A02' pour la première plage de puissance allant de [0 ; X]
Valeur du champ 'divisible' non reconnue	ERR-31-AOP	Le champ 'divisible' doit avoir pour valeur 'A01' ou 'A02'
La valeur du Prix est supérieure à 99 999,99	ERR-30-AOP	Le prix de l'offre doit être compris dans l'intervalle [0 ; 99 999.99] et ne doit pas dépasser 2 décimales
La valeur du Prix contient plus de 02 décimales	ERR-29-AOP	Le prix de l'offre doit être compris dans l'intervalle [0 ; 99 999.99] et ne doit pas dépasser 2 décimales
La valeur du Prix est négative ou nulle	ERR-28-AOP	Le prix de l'offre doit être compris dans l'intervalle [0 ; 99 999.99] et ne doit pas dépasser 2 décimales
La puissance est inférieure à 10MW	ERR-27-AOP	La puissance offerte doit être supérieure ou égale à 10 MW
La puissance est négative ou nulle	ERR-26-AOP	La puissance offerte de l'offre doit être strictement positive
Date d'application non reconnue	ERR-25-AOP	Le champ 'timeInterval' de l'offre n'est pas cohérent avec celui du fichier d'offres 'reserveBid_Period.timeInterval' - la journée n'est pas comprise dans la période de livraison du guichet
La durée entre les deux dates est différente de 24H (hormis les jours de changement d'heure)	ERR-24-AOP	La durée exprimée par la valeur du champ <timeInterval> doit être de 24h pour les jours normaux (23 ou 25h, pour les jours de changement d'heure)
Sens de la réserve non reconnue (différent de 'A1')	ERR-23-AOP	Le champ 'flowDirection.direction' doit avoir pour valeur 'A01' pour la hausse
Incohérence entre le jour de livraison de l'offre et le jour de livraison du mRID	ERR-22-AOP	Incohérence entre le jour de livraison de l'offre et la date contenue dans le mRID de l'offre
mRID en doublon pour un même jour de livraison	ERR-21-AOP	Le mRID de la plage de puissance apparaît plusieurs fois dans la journée AAAAMMDD
Structure incorrecte du mRID	ERR-20-AOP	Structure incorrecte du mRID, il doit respecter la forme suivante capB_<RESERVE>_<TYPE AO>_<SENS>_<JOUR_DE_LIVRAISON>_<CODE_EIC_ACTEUR>_<ID>
Le fichier comporte plus de 50 Bid_TimeSeries (plages de puissance) sur un jour de livraison	ERR-19-AOP	Le fichier comporte plus de 50 plages de puissance pour la journée <AAAAMMDD>

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

Incohérence entre la date de début et la date de fin et le guichet mFRR-RR Périodique	ERR-18-AOP	La date de début et la date de fin de la balise <reservebid_period.timeinterval> ne correspondent pas à la période contractuelle d'un appel d'offres périodique
Le champ "domain.mrid" est vide ou différent de "10YFR-RTE------C"	ERR-17-AOP	Le champ 'domain.mRID' doit avoir pour valeur '10YFR-RTE------C
Le champ "receiver_marketparticipant.mRID" est vide ou différent de "10YFR-RTE------Q"	ERR-16-AOP	Le champ 'receiver_MarketParticipant.mRID' doit avoir pour valeur '10XFR-RTE------Q
Le champ 'Subject_marketparticipant.mRID' est vide ou différent du code EIC de l'acteur	ERR-15-AOP	Le champ "Subject_marketparticipant.mRID" doit être égal au code EIC de l'acteur
Le champ "Subject_marketparticipant.marketrole.type" est vide ou différent de "A46"	ERR-14-AOP	Le champ "Subject_marketparticipant.marketrole.type" doit avoir pour valeur "A46
Le champ "Receiver_marketparticipant.marketrole.type" est vide ou différent de "A48"	ERR-13-AOP	Le champ 'receiver_MarketParticipant.marketRole.type' doit avoir pour valeur 'A48'
Le champ "Sender_marketparticipant.marketrole.type" est vide ou différent de "A46"	ERR-12-AOP	Le champ "Sender_marketparticipant.marketrole.type" doit avoir pour valeur "A46"
Le champ 'Sender_marketparticipant.mRID' est vide ou différent du code EIC de l'acteur	ERR-11-AOP	Le champ "Sender_marketparticipant.mRID" doit être égal au code EIC de l'acteur
Le champ 'type' est différent de "A37"	ERR-10-AOP	Le champ 'Type' doit avoir pour valeur A37
Incohérence entre l'acteur de réserve et le produit visé par le fichier d'offres	ERR-09-AOP	L'acteur (eic :"sender_MarketParticipant.mRID") n'a pas d'accord de participation en vigueur pour l'AOJ mFRR-RR Périodique
Incohérence entre l'acteur de réserve du fichier et l'acteur de réserve de l'utilisateur ayant déposé le fichier	ERR-08-AOP	L'utilisateur loggé n'est pas associé à l'acteur de réserve identifié dans le fichier offre
Numéro de version déjà enregistré en BDD	ERR-07-AOP	Le numéro de version de ce document existe déjà en base
Numéro de version inférieur à une version déjà enregistrée	ERR-06-AOP	Un numéro de version supérieur de ce document existe déjà en base → **Numéro de version invalide**
Incohérence entre les CODE EIC de l'entête du fichier	ERR-05-AOP	Incohérence entre la valeur du champ 'sender_MarketParticipant.mRID' et le code EIC de l'acteur
Incohérence entre la date de livraison du fichier et le <start> du <reservebid_period.timeinterval>	ERR-04-AOP	La date du libellé du fichier est différente de la date <start> du reservebid_period.timeinterval
La date de livraison ne correspond pas à un guichet ouvert ou réouvert	ERR-03-AOP	Document reçu en dehors des périodes de soumission autorisées
La date de livraison n'est pas reconnue	ERR-02-AOP	La date contenue dans le libellé du fichier ne correspond à aucun Appel d'offres Périodique
Le champ 'process.processType' est manquant ou différent de 'A46' ou 'A47'	ERR-01-AOP	Le champ 'process.processType' doit avoir pour valeur 'A46' (RR) ou 'A47' (mFRR)
Incohérence entre le mRID de l'entête et le nom du fichier	ERR-00-AOP	"Le mRID du fichier est différent du nom du fichier d'offres"

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

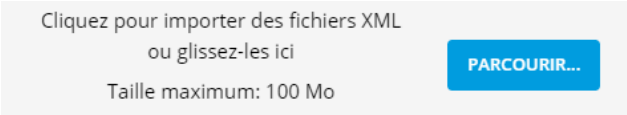
2.2.5 *IHM de dépôt des offres*



Cette interface propose aux responsables de réserve les fonctionnalités suivantes :

Dans le tableau en haut :

Déposer une ou plusieurs offres au format xml demandé en cliquant sur



Offres de l'appel d'offres périodique pour le produit mFRR-RR Historique :

- capB_mFRR_P_SPE0_UP_AAAAMMJJ_CODE-EIC.xml
- capB_RR_P_SPE0_UP_AAAAMMJJ_CODE-EIC.xml

Offres de l'appel d'offres journalier pour le produit mFRR-RR Historique :

- capB_mFRR_AAAAMMJJ_NOMACTEUR.xml
- capB_RR_AAAAMMJJ_NOMACTEUR.xml

Offres de l'appel d'offres journalier pour le produit mFRR-RR Refondu :

- Hausse: capB_mFRR_D_SPE_UP_AAAAMMDD_CODE-EIC.xml
- Baisse: capB_mFRR_D_SPE_DWN_AAAAMMDD_CODE-EIC.xml

Offres de l'appel d'offres journalier pour le produit mFRR-RR Standard Hausse & Baisse :

- Hausse : capB_mFRR_D_STD_UP_AAAAMMDD_CODE-EIC.xml
- Baisse : capB_mFRR_D_STD_DWN_AAAAMMDD_CODE-EIC.xml

- Supprimer une ou plusieurs offres sélectionnées (déposées dans l'IHM) mais pas encore envoyées à RACOON en cliquant sur l'icone
- Envoyer les fichiers déposés sur l'IHM vers RACOON en cliquant sur ENVOYER

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

Dans le tableau en bas :

- Consulter la liste des derniers fichiers envoyés à RACOON (sur 24 heures) avec l'horodatage et le statut associé
- Consulter le fichier ACK de chaque fichier envoyé à RACOON en cliquant sur l'icône associée.

2.2.6 *Interface Machine to Machine (API)*

L'API de **dépôt du fichier d'offres** permet à l'acteur d'envoyer directement son fichier d'offres à l'application RACOON. Cet envoi sous-tend l'ensemble des fonctionnalités suivantes :

- **Création d'une offre :** Envoi d'un premier fichier d'offres pour le produit périodique et la période correspondant à la profondeur du produit périodique, initialisant les offres de l'acteur.
- **Mise à jour d'une offre :** Envoi d'un fichier d'offres comprenant une version incrémentée pour le produit périodique et la période correspondant à la profondeur du produit périodique, ayant déjà des offres de l'acteur. Les offres de la version précédente du fichier deviendront obsolètes dès lors que le fichier nouvellement déposé respectera les contrôles SI.
- **Annulation d'une offre :** Envoi d'un fichier d'offres comprenant une version incrémentée pour un produit et un jour de livraison ayant déjà des offres de l'acteur. Les offres de la version précédente du fichier deviendront obsolètes dès lors que le fichier d'offres respectera les contrôles SI sans qu'une offre ne soit renseignée.

2.2.6.1 *Route/Endpoint*

Route initiale (v1) :

Name	Method	URI
Dépôt d'un fichier d'offres avec fichier ACK en réponse	**POST**	http://… /racoon/api/**v1**/periodic_offers

La version 1 de la route de dépose des offres permet la création, la mise à jour (annule et remplace) ou l'annulation d'une offre suivant le contenu du fichier déposé et de récupérer après dépôt d'un fichier d'offres, le fichier ACK relatant le statut final du fichier et les potentielles erreurs rencontrées.

2.2.6.2 *Format de la requête*

Le fichier d'offres au format ENTSO-E doit être transmis directement dans l'API. Pas d'écriture du contenu dans la requête.

Requête POST avec un contenu au format *multipart/form-data*, avec le fichier d'offres transmis dans un paramètre nommé *file*.

Champ	Cardinalité	Valeur
file	1	Fichier .xml au format ENTSO-E

Détails sur le type de données

Content-Disposition: form-data; name="file"; filename="nom-fichier.xml"

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

Content-Type: **text/xml**

2.2.6.3 Format de réponse OK

- *API v1 :* Réponse au format XML structuré via la standardisation ENTSO-E avec le fichier ACK, qui contient les champs suivants :

Champ	Format
mRID	Préfixe : "ACK_" mRID du fichier déposé : "capB_*RESERVE*_P_SPE0_UP_**1er.Jour.de.livraison**_*CODE-EIC*"
createdDateTime	Horodatage de génération du fichier ACK : *YYYY-MM-DDThh:mm:zzZ*
sender_MarketParticipant.mRID	Code EIC de RTE, 16 caractères max
sender_MarketParticipant.marketRole.type	Liste codes ENTSO-e
receiver_MarketParticipant.mRID	Code EIC de l'acteur de réserve du fichier déposé, 16 caractères max
receiver_MarketParticipant.marketRole.type	Liste codes ENTSO-e
received_MarketDocument.mRID	mRID du fichier déposé : "capB_*RESERVE* P_SPE0_UP_**1er.Jour.de.livraison** *CODE-EIC*"
received_MarketDocument.revisionNumber	Version du fichier déposé, caractère numérique uniquement
received_MarketDocument.process.processType	Liste codes ENTSO-e
received_MarketDocument.createdDateTime	Horodatage de création du fichier déposé : *YYYY-MM-DDThh:mm:zzZ*
Code	Liste des réponses et codes erreurs RACOON

Exemple de réponse de succès 200
Fichier 'accepté'

```
<?xml version="1.0" encoding="UTF-8" standalone="yes"?>
<Acknowledgement_MarketDocument xmlns="urn:iec62325.351:tc57wg16:451-1:acknowledgementdocument:8:0">
  <mRID>ACK_capB_mFRR_P_SPE0_UP_20260211_CODE-EIC</mRID>
  <createdDateTime>2026-02-09T14:14:14Z</createdDateTime>
  <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">CODE-EIC</receiver_MarketParticipant.mRID>
  <receiver_MarketParticipant.marketRole.type>A46</receiver_MarketParticipant.marketRole.type>
  <received_MarketDocument.mRID>capB_mFRR_P_SPE0_UP_20260211_CODE-EIC</received_MarketDocument.mRID>
  <received_MarketDocument.revisionNumber>1</received_MarketDocument.revisionNumber>
  <received_MarketDocument.createdDateTime>2026-02-09T14:14:14Z</received_MarketDocument.createdDateTime>
```

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

```
  <Reason>
    <code>A01</code>
    <text>Fichier complètement accepté</text>
  </Reason>
</Acknowledgement_MarketDocument>
```

Fichier 'accepté partiellement'

```
<?xml version="1.0" encoding="UTF-8" standalone="yes"?>
<Acknowledgement_MarketDocument xmlns="urn:iec62325.351:tc57wg16:451-1:acknowledgementdocument:8:0">
  <mRID>ACK_capB_mFRR_P_SPE0_UP_20260211_CODE-EIC</mRID>
  <createdDateTime>2026-02-09T14:14:14Z</createdDateTime>
  <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">CODE-EIC</receiver_MarketParticipant.mRID>
  <receiver_MarketParticipant.marketRole.type>A46</receiver_MarketParticipant.marketRole.type>
  <received_MarketDocument.mRID>capB_mFRR_P_SPE0_UP_20260211_CODE-EIC</received_MarketDocument.mRID>
  <received_MarketDocument.revisionNumber>1</received_MarketDocument.revisionNumber>
  <received_MarketDocument.createdDateTime>2026-02-09T14:14:14Z</received_MarketDocument.createdDateTime>
  <Reason>
    <code>A03</code>
    <text>Fichier partiellement accepté</text>
  </Reason>
  <Rejected_TimeSeries>
   <mRID>capB_mFRR_P_SPE0_UP_20211001_CODE-EIC_AA01</mRID>
   <Reason>
    <code>Z52</code>
    <text>Le champ 'auction.mRID' doit avoir pour valeur 'Auction_capacity_mFRR_P_SPE0_UP' ou 'Auction_capacity_RR_P_SPE0_UP'</text>
   </Reason>
  </Rejected_TimeSeries>
</Acknowledgement_MarketDocument>
```

2.2.6.4 Format de réponse KO

API v1 (avec fichier ACK) : Réponse au format XML structuré via la standardisation ENTSO-e avec le fichier ACK, qui contient les champs suivants :

Champ	Format
mRID	Préfixe : "ACK_" mRID du fichier déposé : "capB_RESERVE_P_SPE0_UP_**1er.Jour.de.livraison**_CODE-EIC"
createdDateTime	Horodatage de génération du fichier ACK : *YYYY-MM-DDThh:mm:zzZ*
sender_MarketParticipant.mRID	Code EIC de RTE, 16 caractères max
sender_MarketParticipant.marketRole.type	Liste codes ENTSO-e
receiver_MarketParticipant.mRID	Code EIC de l'acteur de réserve du fichier déposé, 16 caractères max

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

Règles SI relatives à la plateforme RACOON - partie Réserves Rapide et Complémentaire (mFRR - RR)

receiver_MarketParticipant.marketRole.type	Liste codes ENTSO-e
received_MarketDocument.mRID	mRID du fichier déposé : " capB_RESERVE_P_SPE0_UP_**1er.Jour.de.livraison**_CODE-EIC
received_MarketDocument.revisionNumber	Version du fichier déposé, caractère numérique uniquement
received_MarketDocument.process.processType	Liste codes ENTSO-e
received_MarketDocument.createdDateTime	Horodatage de création du fichier déposé : *YYYY-MM-DDThh:mm:zzZ*
code	Liste des réponses et codes erreurs RACOON
text	Liste des réponses et codes erreurs RACOON

Exemple de réponse d'erreur 200
Fichier 'rejeté cause XSD'

```
<?xml version="1.0" encoding="UTF-8" standalone="yes"?>
<Acknowledgement_MarketDocument xmlns="urn:iec62325.351:tc57wg16:451-1:acknowledgementdocument:8:0">
  <mRID>ACK_null</mRID>
  <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"/>
  <receiver_MarketParticipant.marketRole.type>A46</receiver_MarketParticipant.marketRole.type>
  <Reason>
    <code>A02</code>
    <text>Fichier complètement rejeté</text>
  </Reason>
  <Reason>
    <code>B01</code>
    <text>Erreur XSD : message :cvc-datatype-valid.1.2.3: 'A3777' is not a valid value of union type 'MessageKind_String'.</text>
  </Reason>
</Acknowledgement_MarketDocument>
```

Fichier 'rejeté cause format XML'

```
<?xml version="1.0" encoding="UTF-8" standalone="yes"?>
<Acknowledgement_MarketDocument xmlns="urn:iec62325.351:tc57wg16:451-1:acknowledgementdocument:8:0">
  <mRID>ACK_null</mRID>
  <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"/>
  <receiver_MarketParticipant.marketRole.type>A46</receiver_MarketParticipant.marketRole.type>
  <Reason>
    <code>A02</code>
    <text>Fichier complètement rejeté</text>
  </Reason>
  <Reason>
    <code>B01</code>
    <text>Fichier non approprié</text>
  </Reason>
```

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

```
</Acknowledgement_MarketDocument>
```

Fichier 'rejeté cause en-tête'

```
<?xml version="1.0" encoding="UTF-8" standalone="yes"?>
<Acknowledgement_MarketDocument xmlns="urn:iec62325.351:tc57wg16:451-1:acknowledgementdocument:8:0">
  <mRID>ACK_capB_mFRR_P_SPE0_UP_20260211_CODE-EIC</mRID>
  <sender_MarketParticipant.mRID codingScheme="A01">CODe-EIC</sender_MarketParticipant.mRID>
  <sender_MarketParticipant.marketRole.type>A48</sender_MarketParticipant.marketRole.type>
  <receiver_MarketParticipant.mRID codingScheme="A01">CODE-EIC</receiver_MarketParticipant.mRID>
  <receiver_MarketParticipant.marketRole.type>A46</receiver_MarketParticipant.marketRole.type>
  <received_MarketDocument.mRID>capB_mFRR_P_SPE0_UP_20260211_CODE-EIC</received_MarketDocument.mRID>
  <received_MarketDocument.revisionNumber>1</received_MarketDocument.revisionNumber>
  <Reason>
    <code>A02</code>
    <text>Fichier complètement rejeté</text>
  </Reason>
  <Reason>
    <code>A51</code>
    <text>Le numéro de version de ce document existe déjà en base</text>
  </Reason>
  <Reason>
    <code>A51</code>
    <text>Numéro de version invalide</text>
  </Reason>
</Acknowledgement_MarketDocument>
```

Offre 'rejetée cause 50 prix/plage par Jour de livraison'

```
<?xml version="1.0" encoding="UTF-8" standalone="yes"?>
<Acknowledgement_MarketDocument xmlns="urn:iec62325.351:tc57wg16:451-1:acknowledgementdocument:8:0">
  <mRID>ACK_capB_mFRR_P_SPE0_UP_20620214_CODE-EIC</mRID>
  <createdDateTime>2026-02-09T20:18:58Z</createdDateTime>
  <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">CODE-EIC</receiver_MarketParticipant.mRID>
  <receiver_MarketParticipant.marketRole.type>A46</receiver_MarketParticipant.marketRole.type>
  <received_MarketDocument.mRID>capB_mFRR_P_SPE0_UP_20260214_CODE-EIC</received_MarketDocument.mRID>
  <received_MarketDocument.revisionNumber>2</received_MarketDocument.revisionNumber>
  <received_MarketDocument.createdDateTime>2026-02-09T20:18:58Z</received_MarketDocument.createdDateTime>
  <Reason>
    <code>A02</code>
    <text>Offre complètement rejetée pour cause 50 prix/plages max</text>
  </Reason>
</Acknowledgement_MarketDocument>
```

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

Fichier 'rejeté cause mRID'

```
<?xml version="1.0" encoding="UTF-8" standalone="yes"?>
<Acknowledgement_MarketDocument xmlns="urn:iec62325.351:tc57wg16:451-1:acknowledgementdocument:8:0">
  <mRID>ACK_capB_mFRR_20260212_CODE-EIC</mRID>
  <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">CODE-EIC</receiver_MarketParticipant.mRID>
  <receiver_MarketParticipant.marketRole.type>A46</receiver_MarketParticipant.marketRole.type>
  <received_MarketDocument.mRID>capB_mFRR_P_SPE0_UP_20260212_CODE-EIC</received_MarketDocument.mRID>
  <received_MarketDocument.revisionNumber>1</received_MarketDocument.revisionNumber>
  <received_MarketDocument.process.processType>A47</received_MarketDocument.process.processType>
  <Rejected_TimeSeries>
    <mRID>capB_mFRR_P_SPE0_UP_20260213_CODE-EIC_AA01</mRID>
    <Reason>
      <code>A55</code>
      <text>Le mRID de la plage de puissance est non conforme</text>
    </Reason>
  </Rejected_TimeSeries>
  <Reason>
    <code>A02</code>
    <text>Fichier complètement rejeté</text>
  </Reason>
</Acknowledgement_MarketDocument>
```

Fichier 'rejeté cause métier'

```
<?xml version="1.0" encoding="UTF-8" standalone="yes"?>
<Acknowledgement_MarketDocument xmlns="urn:iec62325.351:tc57wg16:451-1:acknowledgementdocument:8:0">
  <mRID>ACK_capB_mFRR_P_SPE0_UP_20260211_CODE-EIC</mRID>
  <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">CODe-EIC</receiver_MarketParticipant.mRID>
  <receiver_MarketParticipant.marketRole.type>A46</receiver_MarketParticipant.marketRole.type>
  <received_MarketDocument.mRID>capB_mFRR_P_SPE0_UP_CODE-EIC</received_MarketDocument.mRID>
  <received_MarketDocument.revisionNumber>2</received_MarketDocument.revisionNumber>
  <received_MarketDocument.process.processType>A47</received_MarketDocument.process.processType>
  <Rejected_TimeSeries>
    <mRID>capB_mFRR_P_SPE0_UP_20260211_CODE-EIC_AA02</mRID>
    <Reason>
      <text>La continuité du volume des plages n'est pas respectée</text>
    </Reason>
  </Rejected_TimeSeries>
```

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

```
  <Reason>
    <code>A02</code>
    <text>Fichier complètement rejeté</text>
  </Reason>
</Acknowledgement_MarketDocument>
```

2.2.6.5 Code http

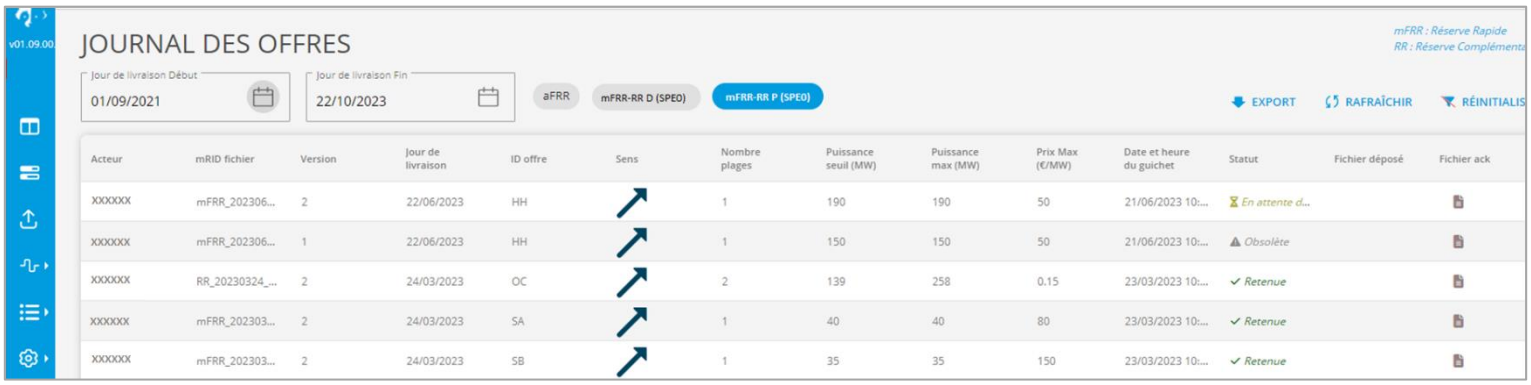
L'API renvoie un code http différent suivant les situations :

Code	Situation
200	Succès
400	Requête invalide
401	Erreur d'authentification
500	Autres erreurs techniques

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

2.2.7 *Consultation des offres par les participants*

2.2.8 *IHM du journal des offres (Maquette)*



Cette interface propose les fonctionnalités suivantes :

- Choisir le données de l'AOP mFRR-RR en cliquant sur la pastille « mFRR-RR P (SPE0)»
- Choisir le « Jour de livraison début » en cliquant sur 

et choisir le « Jour de livraison fin » en cliquant sur 

  Par défaut l'IHM affichera le ou les fichier(s) offre comportant les jours sélectionnées
- Consulter l'ensemble des offres envoyées à RACOON avec les informations suivantes :
  - Le nom de l'acteur
  - Le mRID du fichier envoyé
  - La version du fichier envoyé
  - Le jour de livraison concerné
  - L'ID de l'offre
  - Le sens de l'offre
  - Le nombre de plage de puissances associées à l'offre
  - La puissance seuil de l'offre (en MW)
  - La puissance max de l'offre (en MW)
  - Le DOmin de l'offre (un seul par offre)
  - La date et heure du guichet

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

- Le statut de l'offre déposée. 9 statuts sont possibles :
  - « *Valide/Editable* » : l'offre a été envoyée à RACOON et a passé les contrôles SI et métier mais le guichet n'est pas encore clos. Elle est encore modifiable par l'envoi d'un nouveau fichier
  - « *Invalide* » : l'offre n'a pas passé les contrôles SI ou métier
  - « *Obsolète* » : l'offre n'est plus valide car elle a été remplacée par une offre plus récente (logique de annule et remplace)
  - « *En cours d'interclassement* » : l'offre a passé les contrôles SI et métier et a été intégrée à l'algorithme
  - « *En attente de résultat* » : les résultats sont en attente de publication
  - « *Guichet annulé* » : le guichet sur lequel était positionnée l'offre a été annulé
  - « *Retenue* » : l'offre a été envoyée dans RACOON, a passé les contrôles SI et métier et a été retenue en totalité par l'algorithme
  - « *Retenue partiellement* » : une ou plusieurs plages de puissance ont été retenues mais pas la totalité de l'offre commerciale
  - « *Non retenue* » : l'offre a été envoyée dans RACOON, a passé les contrôles SI et métier mais l'offre n'a pas été retenue par l'algorithme

- Télécharger le fichier qui a été déposé, à son format d'origine en cliquant sur 
- Télécharger, lorsque l'offre déposée a été considérée comme « *invalide* » le fichier ACK correspondant en cliquant sur l'icône associée
- Réactualiser les données en cliquant sur 
- Annuler les filtres appliqués en cliquant sur 

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

2.3 Consultation des résultats de l'AOP par les participants

2.3.1 Processus de transmission

2.3.1.1 Document ENTSO-E pour les résultats de Réserve

Le fichier de résultat sera au format xml et respectera le formalisme ENTSO-E suivant ([5]):

Reserve Allocation Result	**-- iec62325-451-7-reserveallocationresult_v6_0**

Les offres retenues en totalité et/ou retenues partiellement pour une journée de livraison sont transmises de manière agrégée (document multi-offres). Chaque offre est exprimée au pas journalier.

RTE transmettra donc à un participant un seul document par type de produit (mFRR ou RR) et par jour de livraison inclus dans la période couverte par l'appel d'offres périodique. Ce fichier comporte l'ensemble de ses offres retenues en totalité ou partiellement pour un jour de livraison.

Ex. : Pour un appel d'offres trimestriel de 90 jours, RTE transmettra jusqu'à 180 fichiers résultat.

(90 pour la mFFR et 90 pour la RR)

Dans le cas où aucune offre d'un acteur n'est retenue pour un jour et un type de produit le fichier généré sera vide d'offres, seul l'en-tête du fichier sera rempli et il n'y aura aucune Time Series.

Le schéma ci-dessous donne une vision schématique de la structure du fichier de résultat et le nom des balises définies par la XSD :

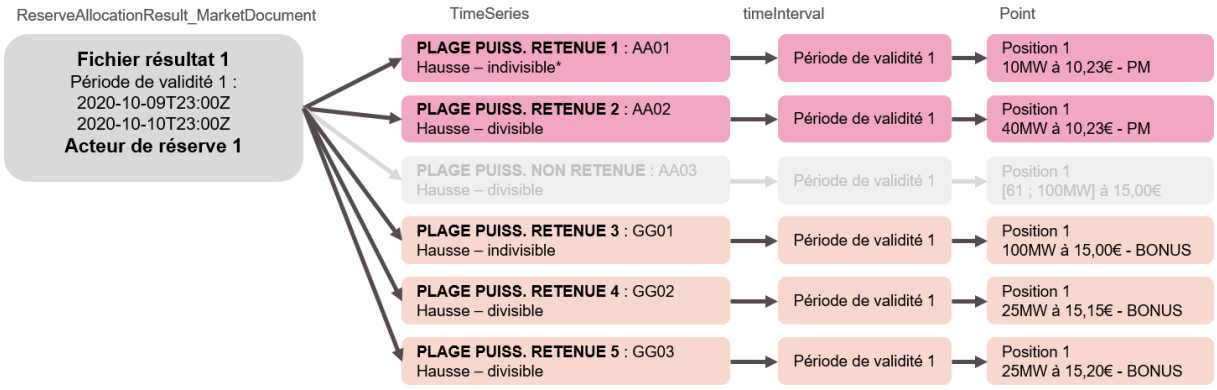


Figure 7 : Schéma représentant la structure du fichier de résultat



Figure 8 : Lien entre le fichier de résultat et les offres commerciales

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

D'une manière générale et sauf indication précisée dans le texte, tous les messages sont transmis au format « .xml ». Les 26 lettres de l'alphabet (sans accent et diacritique) et les chiffres sont les seuls caractères autorisés. Les caractères suivants ne doivent pas être inclus dans les valeurs des champs : <, >, ', ", &, point-virgule. Le caractère de séparation des décimaux est le caractère «.»

Le tableau ci-après présente des champs constituant le fichier de résultat et indique les balises et valeurs mises à disposition par RTE.

Les codes décrits ci-dessous sont basés sur le document « ENTSO-E codelists version 70 » (référence [4]). Ce document décrit les codes (par ex. A01, B37…) utilisés dans les documents xml décrits dans la CIM.

Un exemple de fichier de résultat pour chaque type de produit est associé en annexe au format xml.

Contenu et lecture des valeurs du fichier de résultat

Balises du document XML	Description et exemple	Obligatoire / Optionnel (XSD et requis RACOON)
Niveau en-tête du document : ReserveAllocationResult_MarketDocument		
mRID	Identifiant unique du document Ex. mFRR : capR_mFRR_P_SPE0_UP_AAAAMMJJ_CODE-EIC RR : capR_RR_P_SPE0_UP_AAAAMMJJ_CODE-EIC	Obligatoire
revisionNumber	Numéro de version du document **Doit être entier supérieur à 1** **Est incrémenté à chaque envoi pour le même jour de livraison (saut de valeur impossible)**	Obligatoire
type	**A38** *(Signification ENTSO-E : reserve allocation result document)*	Obligatoire
process.processType	Identification du type de produit auquel fait référence le document selon la norme ENTSO-E Constante de type Chaine Alphanumérique de 3 caractères sans Espace **mFRR : A47** *(Signification ENTSO-E : mFRR)* **RR : A46** *(Signification ENTSO-E : RR)*	Obligatoire
sender_MarketParticipant.mRID *codingScheme="A01" (code EIC)*	Code EIC RTE, émetteur du document **10XFR-RTE------Q**	Obligatoire
sender_MarketParticipant.marketRole.type	Profil du participant soumettant le fichier d'offre **A48** *(Signification ENTSO-E : LFC operator)*	Obligatoire
receiver_MarketParticipant.mRID *codingScheme="A01" (code EIC)*	**Code EIC du participant receveur du document** Code fourni par RTE lors de la signature du contrat. Doit correspondre au même code EIC fourni dans le fichier d'offres déposé par l'acteur concerné *Ex.* 17XXXXXXXXXXXXXX	Obligatoire
receiver_MarketParticipant.marketRole.type	Profil du participant recevant le fichier d'offre **A46** (*Signification ENTSO-E : Balancing Service Provider*)	Obligatoire

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

Règles SI relatives à la plateforme RACOON - partie Réserves Rapide et Complémentaire (mFRR - RR)

createdDateTime	**Date et heure de création du document** **Doit être au format UTC (norme ISO 8601)** YYYY-MM-DDTHH:MM:SSZ	Obligatoire
reserveBid_Period.timeInterval	**Date de début et date de fin de la période de validité des offres du fichier : 24h.** start YYYY-MM-DDTHH:MMZ end YYYY-MM-DDTHH:MMZ **Au format UTC (norme ISO 8601)** D'une durée de 24 heures, compris entre le jour J et le J+1 *Ex.* *<start>2026-08-09T23:00Z</start>* *<end>2026-08-10T23 :00Z </end>*	Obligatoire
domain.mRID *Coding Scheme = A01 (code EIC)*	Code EIC GRT France **Doit être 10YFR-RTE------C**	Obligatoire

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

Attention, le niveau TimeSeries n'est renseigné que si et seulement si des offres ont été retenues ou retenues partiellement. Sont donc indiquées 'Obligatoire' les balises qui seront instruites si des offres sont retenues ou retenues partiellement. Dans le cas où aucune offre n'est retenue, les balises seront absentes.

Niveau offre : TimeSeries		
mRID	**Identifiant unique de l'offre** Composé du mRID du document suivi de deux lettres et de deux chiffres Les deux lettres permettent l'identification de l'offre commerciale et les deux chiffres de la plage de puissance *Ex :* *mFRR : capB_mFRR_P_SPE0_UP_20201010_*CODE-EIC*_**AA01*** *RR : capB_RR_P_SPE0_UP_20201010_CODE-EIC_**AA01***	Obligatoire *Si offres retenues ou retenues partiellement*
bid_Original_MarketDocument.mRID	**Identifiant unique du fichier originel déposé par l'acteur** *Ex :* *mFRR : capB_mFRR_P_SPE0_UP_AAAAMMJJ_*CODE-EIC *RR : capB_RR_P_SPE0_UP_AAAAMMJ_*CODE-EIC	Obligatoire *Si offres retenues ou retenues partiellement*
bid_Original_MarketDocument.revisionNumber	**Numéro de version du fichier originel déposé par l'acteur**	Obligatoire *Si offres retenues ou retenues partiellement*
bid_Original_MarketDocument.Bid_TimeSeries.mRID	**Identifiant unique de l'offre déposée par l'acteur** Composé du mRID du document suivi de deux lettres et de deux chiffres Les deux lettres permettent l'identification de l'offre commerciale et les deux chiffres de la plage de puissance *Ex :* *mFRR : capB_mFRR_P_SPE0_UP_20261010_CODE-EIC_AA01* *RR : capB_RR_P_SPE0_UP_20261010_CODE-EIC AA01*	Obligatoire *Si offres retenues ou retenues partiellement*
bid_Original_MarketDocument.tendering_MarketParticipant.mRID	**Code EIC du participant émetteur de l'offre déposée** Code fourni par RTE lors de la signature du contrat. Doit correspondre au même code EIC fourni dans le fichier d'offres déposé par l'acteur concerné *Ex.* 17XXXXXXXXXXXXX	Obligatoire *Si offres retenues ou retenues partiellement*
auction.mRID	Identifie l'offre comme une enchère de mFRR ou de RR **mFRR : auction_capacity_mFRR_P_SPE0_UP** **RR : auction_capacity_RR_P_SPE0_UP**	Obligatoire *Si offres retenues ou retenues partiellement*
businessType	**B74** (*Signification ENTSO-E :* offre)	Obligatoire *Si offres retenues ou retenues partiellement*
acquiring_Domain.mRID *Coding Scheme = A01 (code EIC)*	EIC France **10YFR-RTE------C**	Obligatoire *Si offres retenues ou retenues partiellement*
connecting_Domain.mRID *Coding Scheme = A01 (code EIC)*	EIC France **10YFR-RTE------C**	Obligatoire *Si offres retenues ou retenues partiellement*
marketAgreement.type	*Non utilisé*	Optionnel
marketAgreement.mRID	*Non utilisé*	Optionnel
marketAgreement.createdDateTime	*Non utilisé*	Optionnel

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

Règles SI relatives à la plateforme RACOON - partie Réserves Rapide et Complémentaire (mFRR - RR)

quantity_Measure_Unit.name	Unité de mesure de l'offre de capacité **MAW**	Obligatoire *Si offres retenues ou retenues partiellement*
currency_Unit.name	Devise de la transaction **EUR**	Obligatoire *Si offres retenues ou retenues partiellement*
price_Measure_Unit.name	*Non utilisé*	Optionnel
energy_Measurement_Unit.name	*Non utilisé*	Optionnel
registeredResource.mRID	*Non utilisé*	Optionnel
flowDirection.direction	Sens de réserve **A01 :** Hausse (Signification ENTSO-E hausse)	Obligatoire *Si offres retenues ou retenues partiellement*
minimumActivation_Quantity.quantity	**Volume minimal de la plage de puissance offerte retenue**	Obligatoire *Si offres retenues ou retenues partiellement*
stepIncrement_Quantity.quantity	**1** Les pas d'incrément sont harmonisés à 1 MW	Obligatoire *Si offres retenues ou retenues partiellement*
orderNumber_AttributeInstanceComponent.position	*Non utilisé*	Optionnel
activation_ConstraintDuration.duration	DMO de l'offre Egal à 13 minutes pour une offre de mFRR et 30 minutes pour une offre de RR ***mFRR : PT13M*** ***RR : PT30M***	Obligatoire *Si offres retenues ou retenues partiellement*
resting_ConstraintDuration.duration	*Non utilisé*	Optionnel
minimum_ConstraintDuration.duration	**DOmin de l'offre** Levier pour bénéfice à l'interclassement si inférieur à 15 minutes EX : PT15M	Optionnel *Si offres retenues ou retenues partiellement*
maximum_ConstraintDuration.duration	DOmax de l'offre Egal à 120 minutes pour une offre de mFRR et 90 minutes pour une offre de RR **mFRR : PT120M** **RR : PT90M**	Optionnel *Si offres retenues ou retenues partiellement*

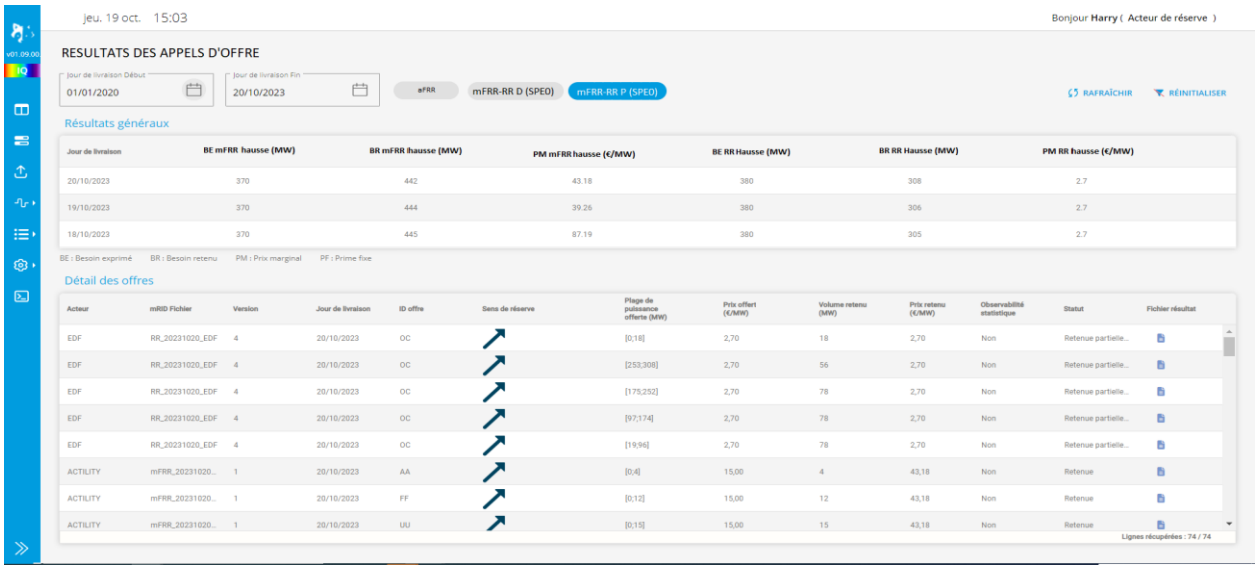
Copyright RTE. Ce document est la propriété de RTE. Toute communication, reproduction, publication même partielle est interdite sauf autorisation écrite du Gestionnaire du Réseau de Transport d'Electricité (RTE)

Règles SI relatives à la plateforme RACOON - partie Réserves Rapide et Complémentaire (mFRR - RR)

Niveau plage de puissance : Series_Period	Description et exemple	Obligatoire / Optionnel
timeInterval	**Date de début et date de fin de la période de validité des offres** (jour de livraison) Au format UTC (norme ISO 8601) Cohérent avec la même information de l'entête **(**reserveBid_Period.timeInterval) start YYYY-MM-DDTHH:MMZ end YYYY-MM-DDTHH:MMZ	Obligatoire *Si offres retenues ou retenues partiellement*
resolution	La durée de la période de validité égale à 24 heures **PT24H**	Obligatoire *Si offres retenues ou retenues partiellement*
Point		
position	Une seule position possible pour une offre sur une période de validité de 24h, valeur : **1**	Obligatoire *Si offres retenues ou retenues partiellement*
quantity	**Volume retenu sur la plage de puissance offerte**	Obligatoire *Si offres retenues ou retenues partiellement*
price.amount	**Prix associé à la plage de puissance offerte**	Obligatoire *Si offres retenues ou retenues partiellement*
secondaryQuantity	**Volume maximal de la plage de puissance offerte**	Obligatoire *Si offres retenues ou retenues partiellement*
bid_Price.amount	**Prix retenu pour la plage de puissance retenue** Deux possibilités : Le prix marginal Le prix offert (dans le cas d'un bonus si le prix d'offre est supérieur au prix marginal)	Obligatoire *Si offres retenues ou retenues partiellement*
bidEnergy_Price.amount	*Non utilisé*	Optionnel
energy_Price.amount	*Non utilisé*	Optionnel

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

2.3.2 IHM de publication des résultats (Maquette)



2.3.3 Interface Machine to machine (API)

L'API réception des résultats permettra de réceptionner les résultats d'un guichet pour un jour de livraison couvert par l'AOP et pour un produit donné (mFRR ou RR). Ainsi, deux appels par jour de livraison sont nécessaires si l'acteur a été retenu sur les deux produits de l'enchère.

Pour récupérer l'ensemble des résultats d'un AOP l'acteur devra faire des appels **pour chaque jour de livraison couvert par l'AOP.**

Exemple :

*Pour un AOP trimestriel de 90 jours, l'acteur devra faire 90*2 = 180 appels pour récupérer l'ensemble des fichiers résultats mFRR et RR sur chacun des 90 jours concernés.*

2.3.3.1 Route/Endpoint

Name	Method	URI
Réception du fichier de résultat	**GET**	http://... /racoon/api/v2/results/mfrr-rr

Permet la réception des résultats d'un appel d'offres en fonction des offres retenues, retenues partiellement ou non retenues de l'acteur.

2.3.3.2 Format de la requête

La requête d'appel aura pour données paramétrables le jour de livraison, la réserve, le type d'appel d'offre, le type produit ainsi que le sens sur lesquels les résultats seront sélectionnés.

Les formats des paramètres d'entrée seront en convention anglaise :

- < *deliveryDate* > : 'yyyy-mm-dd' – paramètre **obligatoire**
- <reserve> : 'mFRR' ou 'RR' – Paramètre **obligatoire**
- <bid_type> : 'P' – Paramètre **obligatoire**
- <*product*> : 'SPE0' – paramètre **obligatoire**
- <flow_direction> : UP – paramètre **obligatoire**

Requête GET avec les paramètres transmis dans l'url.

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

Règles SI relatives à la plateforme RACOON - partie Réserves Rapide et Complémentaire (mFRR - RR)

Champ	Cardinalité	Valeur
deliveryDate	1	Jour de livraison du guichet au format yyyy-mm-dd La date par défaut est J+1 (guichet du jour) si le paramètre n'est pas renseigné
Reserve	1	'mFRR' ou 'RR'
Bid_type	1	'P'
Product	1	Type de produit 'SPE0' (pour le produit Historique périodique)
Flow_direction	1	'UP' (pour le produit périodique)

Exemple d'appel :

GEThttp://.../racoon/api/v2/results/mfrr-rr?deliveryDate=2024-11-22&reserve=mFRR&bid_type=P&product=SPE0&flow_direction=UP

2.3.3.3 Format de la réponse OK

Le corps de la réponse contient les résultats au format xml/XSD (identique au fichier mis à disposition sur le front de l'application).

Dans le cas d'un appel d'offres où l'acteur ne serait pas retenu sur un ou plusieurs produits, le corps du message remonte un fichier vide d'offres. Autrement dit, seul l'en-tête du fichier sera disponible dans la réponse, aucune Time Series ne sera commentée.

Les données remontées sont sous la forme d'un .xml qui respectent la XSD « iec62325-451-7-reserveallocationresult_v6_0.xsd » du standard ENTSO-E.

Le fichier sera nommé de la manière suivante :
capR_RESERVE_P_SPE0_UP_JOUR_LIVRAISON_CODE EIC.xml
Exemple :

capR_mFRR_P_SPE0_UP_20201010_CODE EIC.xml

capR_RR_P_SPE0_UP_20201010_CODE EIC.xml

Exemple de réponse de succès 200

Une ou plusieurs offres retenues ou retenues partiellement

```
<?xml version="1.0" encoding="UTF-8" standalone="yes"?>
<ReserveAllocation_MarketDocument xmlns="urn:iec62325.351:tc57wg16:451-7:reservationallocationresultdocument:6:0">
  <mRID>capR_mFRR_P_SPE0_UP_20210210_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>2021-02-09T09:02:01Z</createdDateTime>
  <reserveBid_Period.timeInterval>
    <start>2021-02-09T23:00Z</start>
    <end>2021-02-10T23:00Z</end>
  </reserveBid_Period.timeInterval>
  <domain.mRID codingScheme="A01">10YFR-RTE------C</domain.mRID>
  <TimeSeries>
    <mRID>capR_mFRR_P_SPE0_UP_20210210_CODE-EIC_AB04</mRID>
    <bid_Original_MarketDocument.mRID>capB_mFRR_P_SPE0_UP_20210210_CODE-EIC</bid_Original_MarketDocument.mRID>
    <bid_Original_MarketDocument.revisionNumber>1</bid_Original_MarketDocument.revisionNumber>
    <bid_Original_MarketDocument.bid_TimeSeries.mRID>capB_mFRR_P_SPE0_UP_20210210_CODE-
EIC_AB04</bid_Original_MarketDocument.bid_TimeSeries.mRID>
    <bid_Original_MarketDocument.tendering_MarketParticipant.mRID codingScheme="A01">17X0000000000000</bid_Original_Market
Document.tendering_MarketParticipant.mRID>
    <auction.mRID>Auction_capacity_mFRR_P_SPE0_UP</auction.mRID>
```

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

```
    <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</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>PT10M</minimum_ConstraintDuration.duration>
    <maximum_ConstraintDuration.duration>PT120M</maximum_ConstraintDuration.duration>
    <Period>
      <timeInterval>
        <start>2021-02-09T23:00Z</start>
        <end>2021-02-10T23:00Z</end>
      </timeInterval>
      <resolution>PT24H</resolution>
      <Point>
        <position>1</position>
        <quantity>18</quantity>
        <price.amount>4.0</price.amount>
        <secondaryQuantity>18</secondaryQuantity>
        <bid_Price.amount>5.55</bid_Price.amount>
      </Point>
    </Period>
  </TimeSeries>
  <TimeSeries>
    <mRID>capR_mFRR_P_SPE0_UP_20210210_CODE-EIC_AB05</mRID>
    <bid_Original_MarketDocument.mRID>capB_mFRR_P_SPE0_UP_20210210_CODE-EIC</bid_Original_MarketDocument.mRID>
    <bid_Original_MarketDocument.revisionNumber>1</bid_Original_MarketDocument.revisionNumber>
    <bid_Original_MarketDocument.bid_TimeSeries.mRID>capB_mFRR_P_SPE0_UP_20210210_CODE-
EIC_AB05</bid_Original_MarketDocument.bid_TimeSeries.mRID>
    <bid_Original_MarketDocument.tendering_MarketParticipant.mRID codingScheme="A01">17X0000000000000</bid_Original_Market
Document.tendering_MarketParticipant.mRID>
    <auction.mRID>Auction_capacity_mFRR_P_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</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>19</minimumActivation_Quantity.quantity>
    <stepIncrement_Quantity.quantity>1</stepIncrement_Quantity.quantity>
    <activation_ConstraintDuration.duration>PT13M</activation_ConstraintDuration.duration>
    <minimum_ConstraintDuration.duration>PT10M</minimum_ConstraintDuration.duration>
    <maximum_ConstraintDuration.duration>PT120M</maximum_ConstraintDuration.duration>
    <Period>
      <timeInterval>
        <start>2021-02-09T23:00Z</start>
        <end>2021-02-10T23:00Z</end>
      </timeInterval>
      <resolution>PT24H</resolution>
      <Point>
        <position>1</position>
        <quantity>7</quantity>
        <price.amount>9.0</price.amount>
        <secondaryQuantity>25</secondaryQuantity>
        <bid_Price.amount>9.0</bid_Price.amount>
      </Point>
    </Period>
  </TimeSeries>
</ReserveAllocation_MarketDocument>
```


Aucune offre retenue


```
<?xml version="1.0" encoding="UTF-8" standalone="yes"?>
<ReserveAllocation_MarketDocument xmlns="urn:iec62325.351:tc57wg16:451-7:reservationallocationresultdocument:6:0">
```


Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

```
  <mRID>capR_RR_P_SPE0_UP_20210224_CODE-EIC</mRID>
  <revisionNumber>1</revisionNumber>
  <type>A38</type>
  <process.processType>A46</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>2021-02-23T09:17:00Z</createdDateTime>
  <reserveBid_Period.timeInterval>
    <start>2021-02-23T23:00Z</start>
    <end>2021-02-24T23:00Z</end>
  </reserveBid_Period.timeInterval>
  <domain.mRID codingScheme="A01">10YFR-RTE------C</domain.mRID>
</ReserveAllocation_MarketDocument>
```


2.3.3.4 Format de la réponse KO

Réponse au format JSON, qui contient les champs suivants :

Champ	Cardinalité	Valeur
error	1	Code de l'erreur
errorDescription	1	Message informatif sur l'erreur
error_details	1	
transaction_id	1	Identifiant unique de la requête en erreur

Exemple de réponse d'erreur 400


```
{
  "error": "Invalid Parameter(s)",
  "error_description": "Product '' doesn't match any known english product code",
  "error_details": {
    "transaction_id": "7fd36887-3774-4d91-b8a2-1fce96df8eea"
  }
}
```


Exemple de réponse d'erreur 404


```
{
  "error": "File Not Found",
  "error_description": "No result file is currently available for the given parameters.",
  "error_details": {
    "transaction_id": "1e922120-7d63-43cc-b946-5baad7f3f60f"
  }
}
```


2.3.3.5 Code http

L'API renvoie un code http différent suivant les situations :

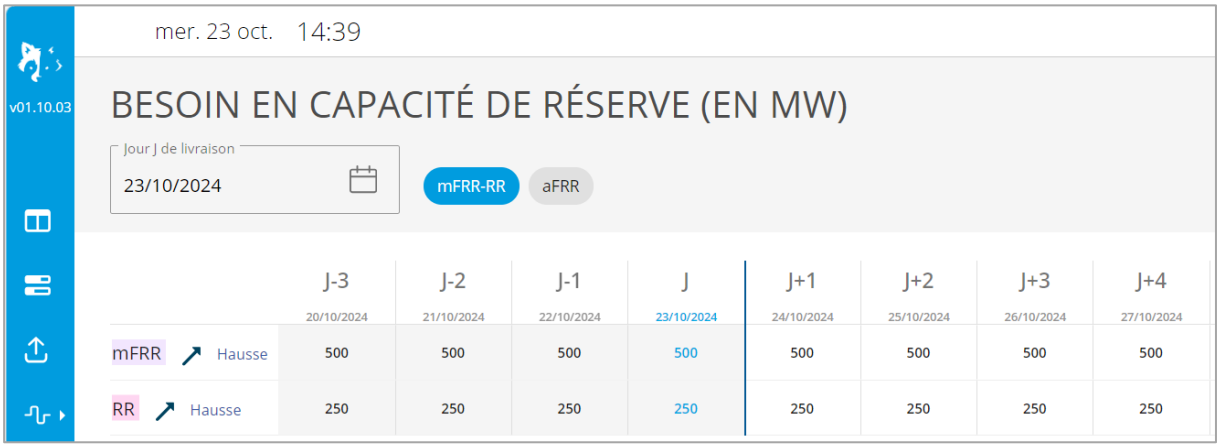
Code	Situation
200	Succès
400	Erreur dans la requête envoyée (paramètre manquant ou invalide)
401	Erreur d'authentification
404	Le fichier des résultats n'est pas disponible (Guichet en cours, ou aucune offre déposée)
500	Autres erreurs techniques

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

3 L'appel d'offres journalier (D) : produit SPE0 UP (AOJ mFRR-RR actuel)

3.1 Consultation des besoins en capacité de réserve via l'IHM

Le besoin de RTE à contractualiser par l'appel d'offres journalier pour le jour de livraison J est publié une première fois en J-8 et mis à jour jusqu'à J-2. Le besoin pour l'appel d'offres journalier prend en compte les volumes retenus lors de l'appel d'offres périodique ainsi que les éventuelles résiliations des engagements des acteurs.



	J-3 20/10/2024	J-2 21/10/2024	J-1 22/10/2024	J 23/10/2024	J+1 24/10/2024	J+2 25/10/2024	J+3 26/10/2024	J+4 27/10/2024
mFRR ↗ Hausse	500	500	500	500	500	500	500	500
RR ↗ Hausse	250	250	250	250	250	250	250	250

Cette interface propose aux responsables de réserve les fonctionnalités suivantes :

- Choisir la « réserve » en cliquant sur la pastille :
  - « mFRR-RR» : Besoin de l'appel d'offres journalier pour : mFRR-RR
- Choisir le « Jour de livraison » en cliquant sur 

- Consulter l'ensemble des besoins en capacité de réserve exprimés par RTE
- Consulter l'historique des besoins en capacité de réserve exprimés par RTE sur une profondeur passée de 5 ans (si les données sont disponibles).

Ces données sont également consultables sur Portail Services et par API via Portail Data.

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

3.2 Dépôt des offres journalières par les participants

3.2.1 Description d'une offre

Les offres de réserve rapide (mFRR) ou de réserve complémentaire (RR) sont décrites dans les Règles RR RC (référence [1]).

3.2.2 Éléments d'une offre

Une offre commerciale est constituée de plusieurs plages de puissance.

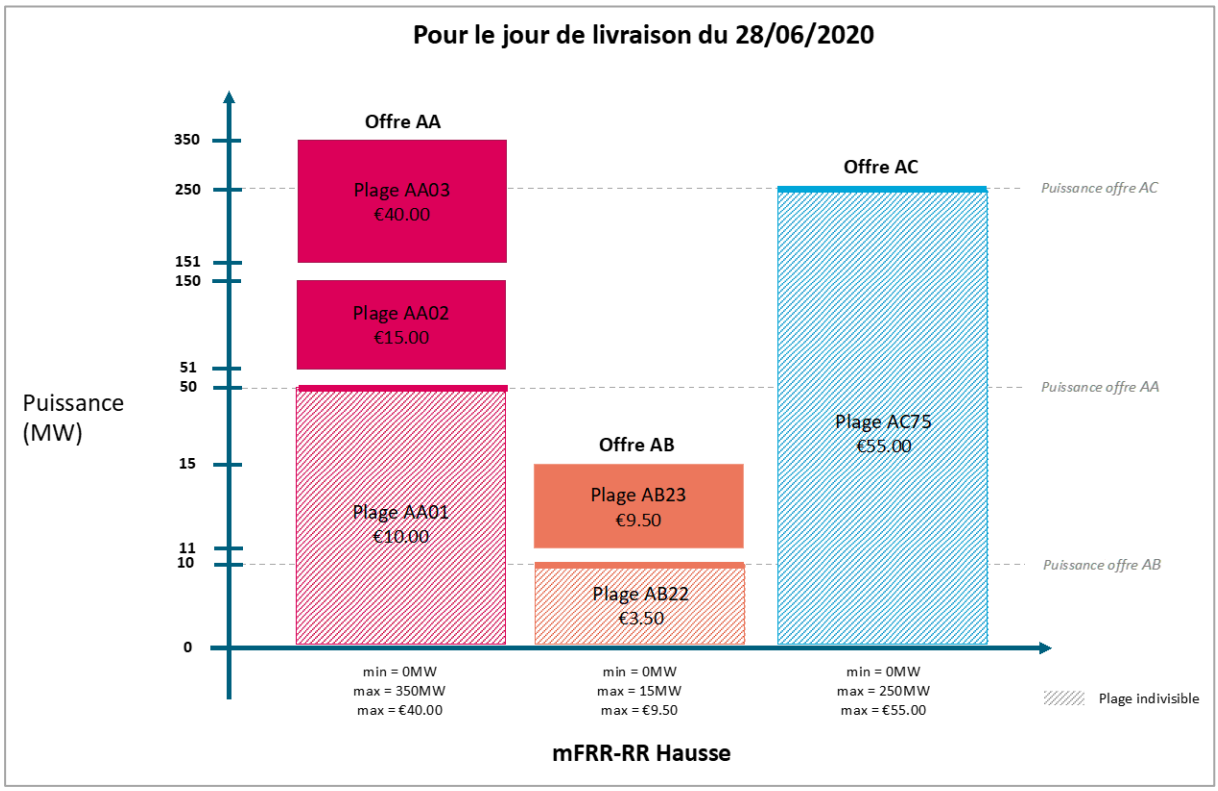
Chaque offre commerciale doit contenir les éléments suivants :

- Une période de validité de 24 heures (23 ou 25 heures les jours de changement d'heure);
- Un identifiant unique ;
- Une puissance seuil ;
- Le délai de mobilisation de l'offre (DMO) ;
- La durée maximale d'utilisation (DOmax) ;
- La durée minimale d'utilisation (DOmin) ;
- L'indication du recours ou non à l'observabilité statistique.

Chaque plage de puissance doit contenir les éléments suivants :

- Une période de validité de 24 heures (23 ou 25 heures les jours de changement d'heure);
- Un lien avec l'offre commerciale associée ;
- Une première plage de puissance indivisible ≥ 10 MW
- Des plages de puissance consécutives et définies par une puissance minimale et maximale ;
- Un prix en €/MW/ jour avec deux décimales associées à la plage de puissance.

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)



3.2.3 Exemples de fichiers d'offres

3.2.3.1 Template de document d'offres de réserve rapide (mFRR)

Il faudra respecter la nomenclature du fichier : capB_mFRR_AAAAMMJJ_NOMACTEUR.xml

- **capB :** identifier qu'il s'agit d'un fichier offre (Bid).
- **mFRR :** identifier la réserve mFRR
- **AAAAMMJJ :** date du premier jour de livraison de la période concernée par l'AO.
- **NOMACTEUR :** par le nom court acteur fourni par RTE

Des commentaires ont été insérés dans le corps du fichier et précèdent les balises dont les valeurs devront être modifiées par l'acteur avant soumission des fichiers. Ces commentaires sont identifiables par la séquence de caractères <! -- et se termine par la séquence --> et peuvent être supprimés.

Fichier Template : *capB_mFRR_20260101_NOMACTEUR.xml*

3.2.3.2 Template de document d'offres de réserve complémentaire (RR)

Il faudra respecter la nomenclature du fichier : capB_RR_AAAAMMJJ_NOMACTEUR.xml

- **capB :** identifier qu'il s'agit d'un fichier offre (Bid).
- **RR :** identifier la réserve RR
- **AAAAMMJJ :** date du premier jour de livraison de la période concernée par l'AO.
- **NOMACTEUR :** par le nom court acteur fourni par RTE

Des commentaires ont été insérés dans le corps du fichier et précèdent les balises dont les valeurs devront être modifiées par l'acteur avant soumission des fichiers. Ces commentaires sont identifiables par la séquence de caractères <! -- et se termine par la séquence --> et peuvent être supprimés.

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

Règles SI relatives à la plateforme RACOON - partie Réserves Rapide et Complémentaire (mFRR - RR)

Fichier Template : *capB_RR_20260101_NOMACTEUR.xml*

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

3.2.4 Processus de transmission

3.2.4.1 Document ENTSO-E pour les offres de Réserve

Le document d'offres doit être au format xml et doit respecter le formalisme ENTSO-E suivant ([5]):

Reserve bid document	**iec62325-451-7-reservebiddocument_v7_1.xsd**

Les offres pour une journée de livraison sont transmises de manière agrégée (document multi-offres). Chaque offre est exprimée au pas journalier.

Un participant transmettra donc à RTE un seul document par type de produit (mFRR ou RR) comprenant l'ensemble de ses offres pour la journée J.

Le schéma ci-dessous donne une vision schématique de la structure du document d'offres et le nom des balises définies par la XSD :

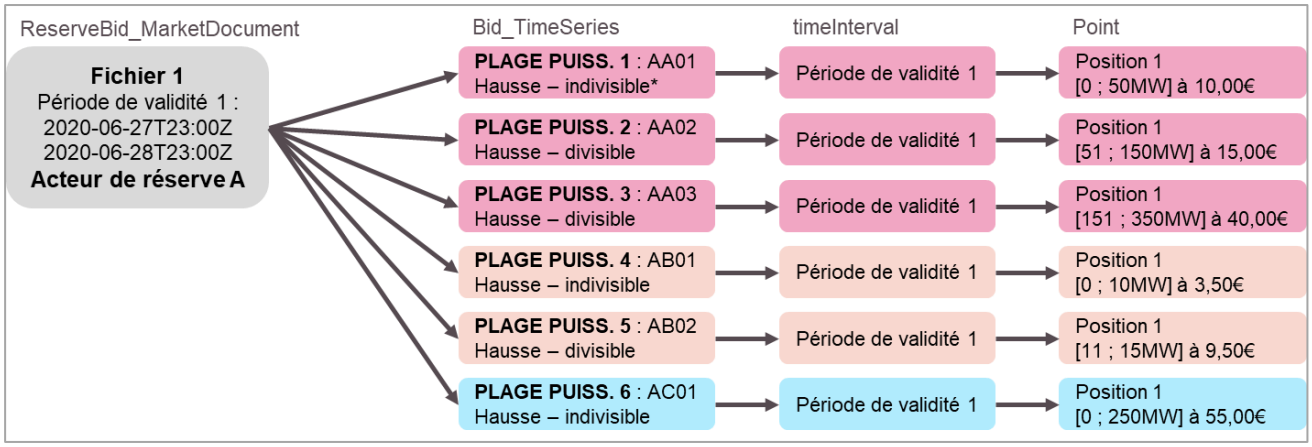


Figure 5 : Schéma représentant la structure du document d'offres

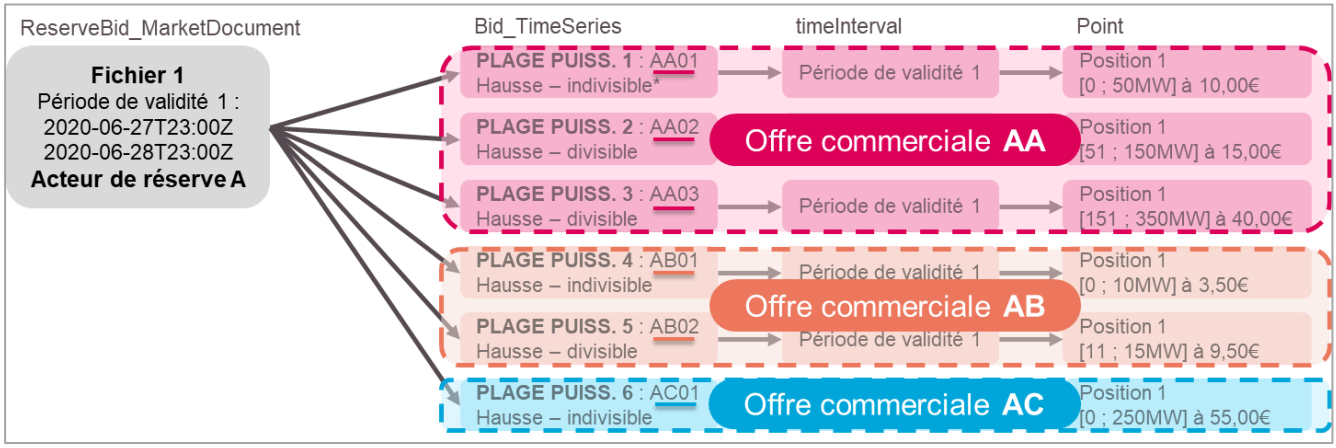


Figure 6 : Lien entre le fichier d'offre et les offres commerciales

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

D'une manière générale et sauf indication précisée dans le texte, tous les messages sont transmis au format « .xml ». Les 26 lettres de l'alphabet (sans accent et diacritique) et les chiffres sont les seuls caractères autorisés. Les caractères suivants ne doivent pas être inclus dans les valeurs des champs : <, >, ', ", &, point-virgule. Le caractère de séparation des décimaux est le caractère «.».

Un participant peut réaliser des « redéclarations d'offres », c'est-à-dire renvoyer un document afin de modifier les offres d'un document précédemment envoyé ; dans ce cas, la logique annule et remplace s'applique : toutes les offres contenues dans le document précédent sont annulées, elles passent au statut obsolète.

Le tableau ci-après présente des champs constituant le document d'offres et indique les balises et valeurs obligatoires (par la XSD ou requis fonctionnellement par RACOON). Les contrôles sont aussi détaillés pour chaque champ : la valeur attendue est indiquée en gras.

Les codes décrits ci-dessous sont basés sur le document « ENTSO-E codelists version 70 » (référence [4]). Ce document décrit les codes (par ex. A01, B37…) utilisés dans les documents xml décrits dans la CIM.

Un exemple de document d'offres pour chaque type de produit est associé en annexe au format xml.

Contenu attendu et contrôles réalisés sur les fichiers d'offres

Balises du document XML	Description, contrôles et exemple	Obligatoire / Optionnel (XSD et requis RACOON)
Niveau en-tête du document : ReserveBid_MarketDocument		
mRID	Identifiant unique du document **Voir contrôle de l'en-tête paragraphe 3.2.4.5** Ex. mFRR : capB_mFRR_AAAAMMJJ_NOMACTEUR RR : capB_RR_AAAAMMJJ_NOMACTEUR	Obligatoire
revisionNumber	Numéro de version du document **Doit être entier supérieur à 1** **Doit être incrémentée à chaque envoi pour le même jour de livraison (saut de valeur impossible)** **L'incrémentation du fichier n'a lieu qu'en fonction du dernier fichier déposé et 'accepté' ou 'accepté partiellement' par l'application** **Les statuts 'rejeté cause XSD', 'rejeté cause en-tête', 'rejeté cause 50 prix/plages', 'rejeté cause mRID' et 'rejeté cause métier' ne nécessite pas d'incrémentation de version pour le fichier suivant.**	Obligatoire
type	**A37** *(Signification ENTSO-E : reserve bid document)*	Obligatoire
process.processType	Identification du type de produit auquel fait référence le document selon la norme ENTSO-E Constante de type Chaine Alphanumérique de 3 caractères sans Espace **mFRR : A47** *(Signification ENTSO-E : mFRR)* **RR : A46** *(Signification ENTSO-E : RR)*	Obligatoire
sender_MarketParticipant.mRID *codingScheme="A01" (code EIC)*	**Code EIC du participant émetteur du document** Code fournit par RTE lors de la signature du contrat. Doit correspondre à l'entreprise à laquelle est rattaché l'utilisateur *Ex.* 17XXXXXXXXXXXXX	Obligatoire
sender_MarketParticipant.marketRole.type	Profil du participant soumettant le fichier d'offre **A46** (*Signification ENTSO-E : Balancing Service Provider*)	Obligatoire

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

receiver_MarketParticipant.mRID *codingScheme="A01" (code EIC)*	Code EIC RTE, receveur du document **10XFR-RTE------Q**	Obligatoire
receiver_MarketParticipant.marketRole.type	Profil du participant recevant le fichier d'offre **A48** *(Signification ENTSO-E : LFC operator)*	Obligatoire
createdDateTime	**Date et heure de création du document** **Doit être au format UTC (norme ISO 8601)** YYYY-MM-DDTHH:MM:SSZ	Obligatoire
reserveBid_Period.timeInterval	**Date de début et date de fin de la période de validité des offres du fichier** start YYYY-MM-DDTHH:MMZ end YYYY-MM-DDTHH:MMZ **Doit être au format UTC (norme ISO 8601)** Voir paragraphe 3.2.4.2 Doit être de 24 heures (23 ou 25 heures les jours de changement d'heure) Doit être comprise entre J+1 et J+8 *Ex.* *<start>2020-08-09T23:00Z</start>* *<end>2020-08-10T23 :00Z </end>*	Obligatoire
domain.mRID *Coding Scheme = A01 (code EIC)*	Code EIC France **Doit être 10YFR-RTE------C**	Obligatoire
subject_MarketParticipant.mRID *Coding Scheme = A01 (code EIC)*	**Doit être le code EIC de l'acteur qui porte les offres** *Ex :* 17XXXXXXXXXXXXX	Obligatoire
subject_MarketParticipant.marketRole.type	**A46** (*Signification ENTSO-E : Balancing Service Provider*)	Obligatoire

Niveau offre : Bid_TimeSeries		
mRID	**Identifiant unique de l'offre** Composé du mRID du document suivi de deux lettres et de deux chiffres Les deux lettres permettent l'identification de l'offre commerciale et les deux chiffres de la plage de puissance **Contrôle du format voir paragraphe 3.2.4.5** *Ex :* *mFRR : capB_mFRR_20200809_NOMACTEUR_AA01* *RR : capB_RR_20200809_NOMACTEUR_AB01*	Obligatoire
auction.mRID	Identifie l'offre comme une enchère de mFRR ou de RR **mFRR : auction_capacity_mFRR** **RR : auction_capacity_RR**	Obligatoire
businessType	**B74** (*Signification ENTSO-E :* offre)	Obligatoire
acquiring_Domain.mRID *Coding Scheme = A01 (code EIC)*	EIC France **10YFR-RTE------C**	Obligatoire
connecting_Domain.mRID *Coding Scheme = A01 (code EIC)*	EIC France **10YFR-RTE------C**	Obligatoire
provider_MarketParticipant.mRID *Coding Scheme = A01 (code EIC)*	Code EIC du participant **Doit être cohérent avec l'entreprise de l'utilisateur** *Ex :* 17XXXXXXXXXXXXX	Obligatoire
quantity_Measure_Unit.name	Unité de mesure de l'offre de capacité **MAW**	Obligatoire
currency_Unit.name	Devise de la transaction **EUR**	Obligatoire

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

price_Measure_Unit.name	*Non utilisé*	Optionnel
divisible	Divisibilité de la puissance de l'offre **A01** si divisible, la puissance proposée peut être réduite à la quantité minimale par incréments de StepIncrementQuantity **A02** si indivisible, la puissance proposée ne peut pas être découpée. Seule la première plage de puissance de chaque offre commerciale doit être indivisible	Obligatoire
linkedBidsIdentification	*Non utilisé*	Optionnel
multipartBidIdentification	Deux lettres **Doit correspondre aux lettres présentes dans le mRID de la Bid_TimeSeries** Permet de lier entre elles les différentes plages de puissance d'une même offre commerciale	Obligatoire
exclusivesBidIdentification	*Non utilisé*	Optionnel
blockBid	*Non utilisé*	Optionnel
status	*Non utilisé*	Optionnel
priority	Vaut 1 si recours à l'observabilité statistique 0 sinon	Obligatoire
registeredResource.mRID	*Non utilisé*	Optionnel
flowDirection.direction	Sens de réserve **A01 :** Hausse (Signification ENTSO-E hausse)	Obligatoire
stepIncrementQuantity	**1** Les pas d'incrément sont harmonisés à 1 MW	Obligatoire
energyPrice_Measure_Unit.name	*Non utilisé*	Optionnel
marketAgreement.type	*Non utilisé*	Optionnel
marketAgreement.mRID	*Non utilisé*	Optionnel
marketAgreement.createdDateTime	*Non utilisé*	Optionnel
activation_ConstraintDuration.duration	DMO de l'offre Doit être égal à 13 minutes pour une offre de mFRR et 30 minutes pour une offre de RR ***mFRR : PT13M*** ***RR : PT30M***	Obligatoire
resting_ConstraintDuration.duration	*Non* utilisé	Optionnel
minimum_ConstraintDuration.duration	**DOmin de l'offre** EX : PT15M	Obligatoire
maximum_ConstraintDuration.duration	DOmax de l'offre Doit être égal à 120 minutes pour une offre de mFRR et 90 minutes pour une offre de RR **mFRR : PT120M** **RR : PT90M**	Obligatoire
standard_MarketProduct.marketProductType	Type de fichier **A02** *(Signification ENTSO-E : Specific balancing product)*	Obligatoire

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

original_MarketProduct.marketProductType	*Non utilisé*	Optionnel
validity_Period.timeInterval	*Non utilisé*	Optionnel

Niveau plage de puissance : Period	Description, contrôles et exemple	Obligatoire / Optionnel
timeInterval	**Date de début et date de fin de la période de validité des offres** (jour de livraison) **Voir paragraphe 3.2.4.2** Doit être au format UTC (norme ISO 8601) Doit être cohérent avec la même information de l'entête **(**reserveBid_Period.timeInterval) start YYYY-MM-DDTHH:MMZ end YYYY-MM-DDTHH:MMZ	Obligatoire
resolution	La durée de la période de validité doit être 24 heures **PT24H**	Obligatoire
Point		
position	Une seule offre possible pour une période de validité. **1**	Obligatoire
quantity.quantity	**Volume maximal de la plage de puissance offert** **Le volume doit être un entier strictement positif.** Les volumes entre les différentes plages de puissance d'une même offre commerciale doivent être continus. Le volume maximal de la première plage de puissance d'une offre commerciale correspond à la puissance seuil	Obligatoire
minimum_Quantity.quantity	**Volume minimal de la plage de puissance offert** Le volume doit être un entier strictement positif sauf pour la première plage de puissance d'une offre commerciale qui doit être 0	Obligatoire
price.amount	**Prix associé à la plage de puissance en €/MW/jour** Le prix doit être croissant non strictement avec la puissance pour une même offre commerciale Doit avoir 2 décimales Doit être compris entre –9 999 et 99 999 Le séparateur des décimales est le point Ex : 50.00	Obligatoire
energy_Price.amount	*Non utilisé*	Optionnel

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

3.2.4.2 Versionning

L'incrémentation du fichier n'a lieu qu'en fonction du dernier fichier déposé et 'accepté' ou 'accepté partiellement' ou 'accepté/annulé' par l'application. Les statuts 'rejeté cause XSD', rejeté cause format XML', 'rejeté cause en-tête', 'rejeté cause 50 prix/plages', 'rejeté cause mRID' et 'rejeté cause métier' ne nécessitent pas d'incrémentation de version pour le fichier suivant.

3.2.4.3 Changement d'heure

Le passage de l'heure d'hiver à l'heure d'été (et le contraire) se traduit par un changement de time zone lorsque le format UTC est utilisé.
Toutes les heures mentionnées dans les fichiers sont indiquées en UTC.
Les heures des Guichets sont en Heure locale Française.
Le jour J correspond à la date de livraison, le guichet se clôture en J-1.
Les heures UTC à utiliser sont les suivantes :

Année 2025

Heure d'hiver	Jour d'application : entre le 01 janvier 2025 et le 29 mars 2025 inclus (24h)			
	Heure de début en UTC	Heure de fin en UTC	Time Zone	Heure de début locale France
	T23:00Z	T23:00Z	UTC+1	00:00
Hiver Été	Jour d'application : 30 mars 2025 (23h)			
	Heure de début en UTC	Heure de fin en UTC	Time Zone	Heure de début locale France
	T23:00Z	T22:00Z	UTC+2	00:00
Heure d'été	Jour d'application : entre le 31 mars 2025 et le 25 octobre 2025 inclus (24h)			
	Heure de début en UTC	Heure de fin en UTC	Time Zone	Heure de début locale France
	T22:00Z	T22:00Z	UTC+2	00:00
Été Hiver	Jour d'application : 26 octobre 2025 (25h)			
	Heure de début en UTC	Heure de fin en UTC	Time Zone	Heure de début locale France
	T22:00Z	T23:00Z	UTC+1	00:00
Heure d'hiver	Jour d'application : entre le 27 octobre 2025 et le 31 décembre 2025 inclus (24h)			
	Heure de début en UTC	Heure de fin en UTC	Time Zone	Heure de début locale France
	T22:00Z	T23:00Z	UTC+1	00:00

Année 2026

Heure d'hiver	Jour d'application : entre le 01 janvier 2026 et le 28 mars 2026 inclus (24h)			
	Heure de début en UTC	Heure de fin en UTC	Time Zone	Heure de début locale France
	T23:00Z	T23:00Z	UTC+1	00:00
Hiver Été	Jour d'application : 29 mars 2026 (23h)			
	Heure de début en UTC	Heure de fin en UTC	Time Zone	Heure de début locale France
	T23:00Z	T22:00Z	UTC+2	00:00
Heure d'été	Jour d'application : entre le 30 mars 2026 et le 24 octobre 2026 inclus (24h)			
	Heure de début en UTC	Heure de fin en UTC	Time Zone	Heure de début locale France
	T22:00Z	T22:00Z	UTC+2	00:00
Été Hiver	Jour d'application : 25 octobre 2026 (25h)			
	Heure de début en UTC	Heure de fin en UTC	Time Zone	Heure de début locale France
	T22:00Z	T23:00Z	UTC+1	00:00
Heure d'hiver	Jour d'application : entre le 26 octobre 2026 et le 31 décembre 2026 inclus (24h)			
	Heure de début en UTC	Heure de fin en UTC	Time Zone	Heure de début locale France
	T22:00Z	T23:00Z	UTC+1	00:00

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

3.2.4.4 Convention pour la nomenclature des documents d'offres

La nomenclature des documents d'offres « capB » de réserve est de la forme :

capB_RESERVE_Jour.de.livraison_NOMACTEUR.xml

Champ	Description	Valeurs possibles	Format
RESERVE	Nom de la réserve	**mFRR ou RR**	Alphanumérique
1er.Jour.de.livraison	Date (année, mois, jour) de validité du premier jour de livraison concernée par l'appel d'offres périodique.		AAAAMMJJ
NOMACTEUR	Nom du Participant (nom court communiqué par RTE))		Alphanumérique

Le nom du document d'offre pour les offres de réserve rapide (mFRR) est écrit de la façon suivante :

capB_mFRR_AAAAMMJJ_NOMACTEUR**.xml**

Pour les offres de réserve complémentaire (RR) :

capB_RR_AAAAMMJJ_NOMACTEUR**.xml**

Exemples :

Document d'offres de mFRR : capB_mFRR_20200725_NOMACTEUR.xml est un fichier d'offres de réserve rapide (mFRR) pour le jour de livraison du 25 Juillet 2020

Document d'offres de RR : capB_RR_20200725_NOMACTEUR.xml est un fichier d'offres de réserve complémentaire (RR) pour le jour de livraison du 25 Juillet 2020

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

3.2.4.5 Convention pour la constitution des identifiants (mRID) de document et d'offre

Un document d'offres est identifié par un identifiant, le mRID de document, qui est un champ du document XML. Plusieurs versions d'un document peuvent avoir le même mRID (le numéro de version doit être incrémenté strictement de 1).

Chacune des offres est également identifiée par un mRID d'offre unique.

Les mRID de document et d'offres doivent respecter un formalisme précis :

- **mRID des documents**

Le mRID du document doit être constitué de la façon suivante :

capB_RESERVE_Jour.de.livraison_NOMACTEUR

Champ	Description	Valeurs possibles	Format
Préfixe	Identifier le « bid »	**capB**	Alphanumérique
RESERVE	Nom de la réserve	**mFRR ou RR**	Alphanumérique
Jour.de.livraison	Date (année, mois, jour) de validité du jour de livraison concernée par l'appel d'offres.		AAAAMMJJ
NOMACTEUR	Nom du Participant (nom court communiqué par RTE))		Alphanumérique

NB : le mRID de document est un champ du document XML ; il ne s'agit pas du nom de document.

Ex.

capB_mFRR_20200809_NOMACTEUR

capB_RR_20200809_NOMACTEUR

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

- **mRID des offres**

Le mRID d'offres doit être constitué de la façon suivante :

capB_RESERVE_Jour.de.livraison_NOMACTEUR_ID OFFRE/PLAGE

Avec :

Champ	Description	Valeurs possibles	Format
Préfixe	Identifier le « bid »	**capB**	Alphanumérique
RESERVE	Nom de la réserve	**mFRR ou RR**	Alphanumérique
TYPE-AO	Appel d'offres Périodique	**P**	Alphanumérique
PRODUIT	Nom du produit	**SPE0**	Alphanumérique
SENS	Sens de l'offre	**UP**	Alphanumérique
Jour.de.livraison	Date (année, mois, jour) de validité du jour de livraison concernée par l'offre. **/!\ Il peut y avoir plusieurs jours de livraison dans un même fichier offre pour un appel d'offres périodique**		AAAAMMJJ
CODE EIC	Code EIC du Participant (Identifiant unique de l'acteur)		Alphanumérique
ID OFFRE/PLAGE	Permet d'identifier les offres. Il doit être composé de : - deux lettres permettant d'identifier l'offre commerciale et ; - de deux chiffres permettant d'identifier la plage de puissance. Les numéros associés aux plages de puissance d'une même offre commerciale doivent être continus et croissants avec la puissance. Il ne doit pas y avoir deux mRID identiques dans un document d'offres mais entre deux versions d'un document les id d'offres peuvent être conservés.		Alphanumérique

Le respect de ce formalisme fait l'objet de contrôles par RACOON. Le non-respect de ce formalisme donnera lieu à un refus de l'offre.

Ex.

capB_mFRR_20200809_NOMACTEUR_AA01

capB_RR_20200809_NOMACTEUR_AA01

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

3.2.4.6 Synthèse des contrôles de validité des documents et des offres

Lorsqu'un document est déposé par l'acteur, l'application réalise des contrôles sur la nomenclature du fichier et son contenu :

- **Syntaxiques** : permet de vérifier que le format du document est lisible et que le document contient les balises attendues par la XSD ;
- **Métier :** permet d'assurer la présence des valeurs nécessaires aux traitements de RACOON.
  - **Contrôle du format du document (le document doit être xml)**
  - **Contrôle de la XSD** (cf. paragraphe 3.2.4.1)
    Si le document ne respecte pas la XSD, le document est rejeté. Le document n'est pas ajouté à la base de données, il est identifié « Rejeté cause XSD ».

    /!\ L'ordre des balises est un prérequis nécessaire à la bonne validation de la XSD.

  - **Contrôle de l'entête du document**
    Voir les champs attendus dans le Tableau (3.2.4.1).
    Si au moins un contrôle est en erreur, l'ACK est alimenté avec des codes erreurs spécifiques, la base d'offres n'est pas alimentée, le document est identifié « Rejeté cause en-tête » et toutes les offres contenues dans le document sont, de fait, rejetées.
  - **Contrôle du contenu du document (offres)**
    Voir les champs attendus dans le Tableau (3.2.4.1).
    Pour chaque plage de puissance si un contrôle est en erreur l'ensemble des plages de puissance de l'offre commerciale associée sont rejetées. Le statut de l'offre commerciale est « Invalide », un ACK spécifique est généré.

    Pour chaque offre, si un contrôle est KO, l'offre est rejetée (elle seule), le statut de l'offre est « Invalide », un ACK spécifique est généré.

    Si toutes les offres commerciales composant le fichier d'offres déposé sont invalides, i.e. aucune ne respecte les contrôles, la base d'offres n'est pas alimentée, le document est identifié « Rejeté cause métier ».

Seules les lignes incorrectes feront l'objet de remontées d'informations dans les fichiers d'acquittement.

La mise à disposition du fichier d'acquittement se fait en quasi-temps réel. Ils sont consultables via l'IHM de l'application RACOON ou par appel API.

Ces fichiers d'acquittements, contenant les lignes en anomalies aideront les acteurs à identifier les erreurs présentes dans les fichiers soumis.

Si l'acteur souhaite corriger le fichier, il doit fournir de nouveau l'ensemble du fichier (lignes correctes et lignes incorrectes corrigées).

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

3.2.4.7 Cas des fichiers déposés en double

⇨ Voir article 2.2.4.7 : Cas des fichiers déposés en double

3.2.4.8 Chronologie de transmission des offres en appel d'offres journalier

- **Transmission des offres**

La transmission des offres pour un jour de livraison J **est permise à partir de J-8 à 10 heures.** Il est possible de déposer des offres pour l'ensemble de la journée dans 8 jours.

Le guichet pour le jour de livraison J ferme en **J-1 à 10 heures.**

- **Re-déclaration des offres**

Le participant a la possibilité de mettre à jour une ou plusieurs offres déjà déposées via l'envoi d'un ou plusieurs documents. Chaque document nouvellement reçu pour une période de validité donnée vient remplacer le document précédemment reçu pour cette même période de validité. Les mises à jour sont gérées selon un mode **d'annule et remplace du document**. Si on annule un document on passe donc toutes les offres du dernier document en obsolète. Une offre qui n'est pas présente dans une version de document entraîne son annulation en base de données.

- **Publication des résultats**

Le guichet pour le jour de livraison J ferme en J-1 à 10 heures. L'interclassement et la sélection des offres sont réalisés juste après la fermeture du guichet et les résultats sont publiés aux acteurs via le front de l'application avant 10h30.

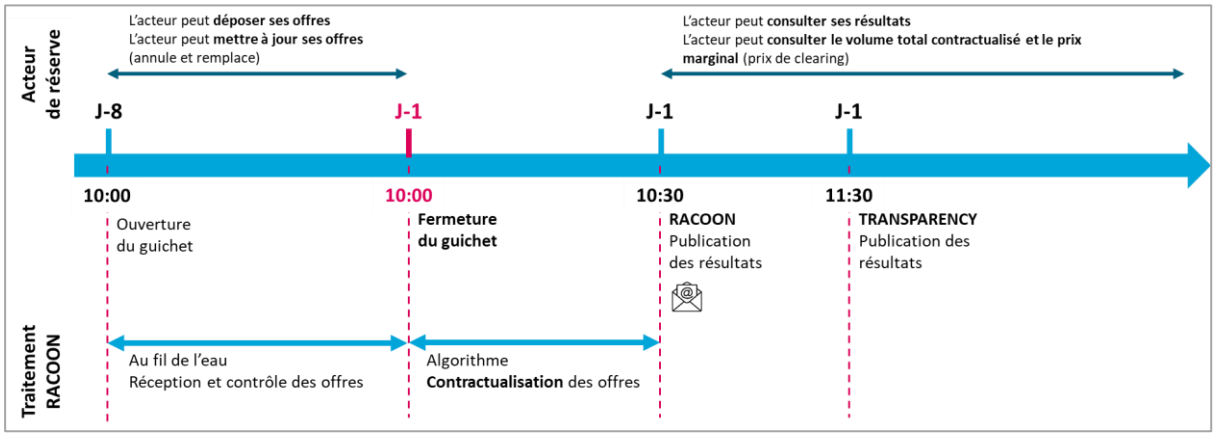


Figure 7 : Chronogramme RACOON – guichet mFRR-RR nominal

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

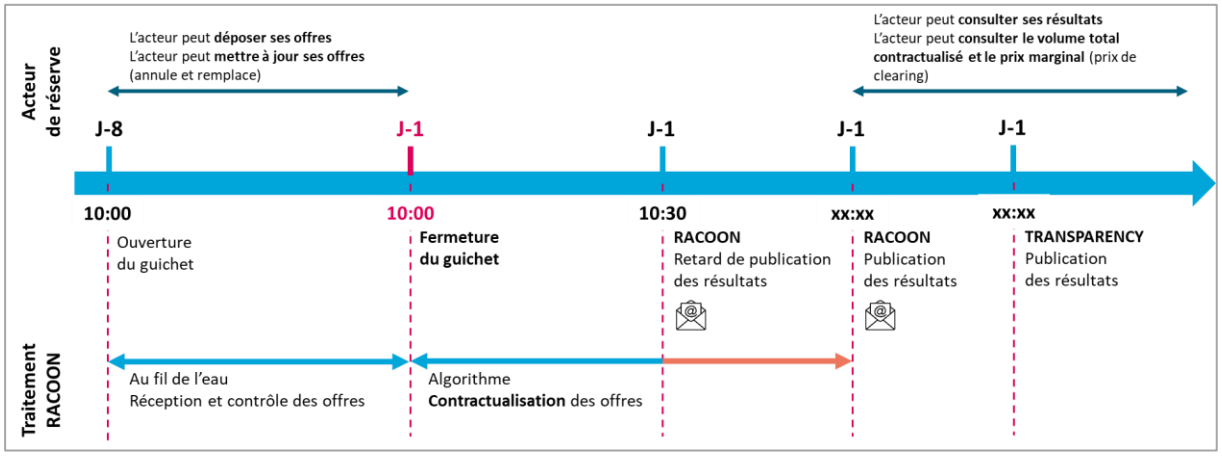


Figure 5 : Chronogramme RACOON – guichet mFRR-RR retardé

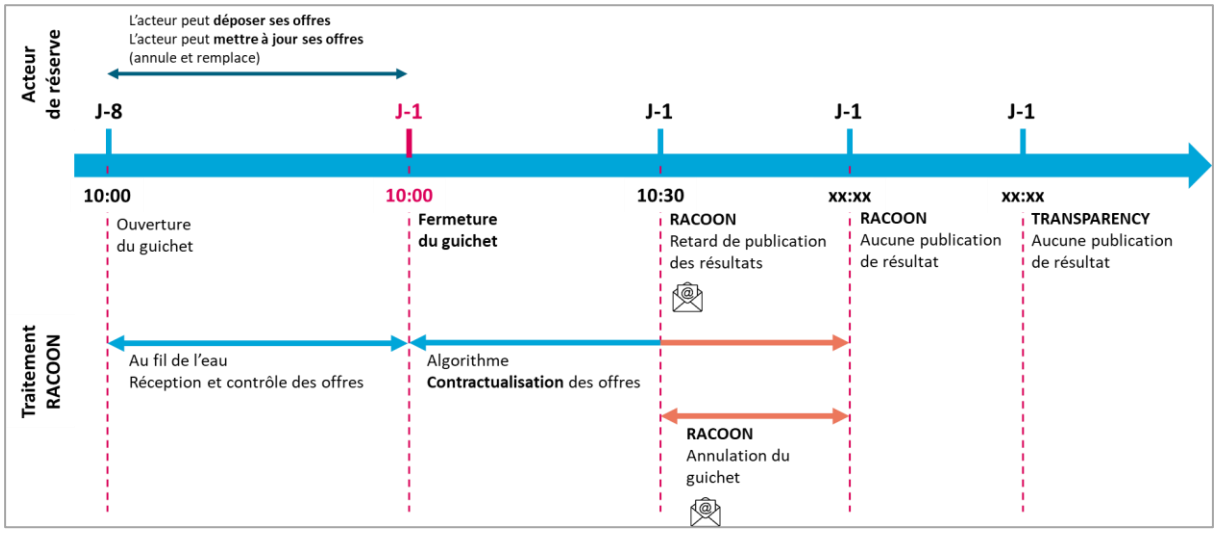


Figure 6 : Chronogramme RACOON – guichet mFRR-RR retardé et annulé

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

3.2.4.9 Acknowledgement ACK et code erreur

RACOON génère des ACK après réception et contrôles des fichiers d'offres. Ces ACK sont des documents XML, consultables par IHM et API, qui indiquent si un fichier d'offres ou une offre est valide ou pas. Un ACK contient un « Reason Code » (par exemple A02, B01, 999) donnant la classification du message et un « Reason Text » explicitant la raison de l'erreur. Les ACK respectent le formalisme ENTSOE suivant (référence [6]):

Acknowledgement document	**iec62325-451-1-acknowledgement_v8_0.xsd**

Un fichier ACK sera mis à disposition lors de chaque dépôt de fichier d'offres par un participant à l'AOJ mFRR-RR D_SPE0_UP. Il y aura donc 1 fichier ACK pour 1 fichier d'offres déposé.

Exemple : Lors de la dépose, pour la livraison du 01/01/2022, d'un fichier d'offres mFRR et d'un fichier d'offres RR alors seront générés : un fichier ACK pour le fichier d'offres mFRR et un autre fichier ACK pour la dépose du fichier d'offres RR.

Dans cet ACK, le participant à l'AOJ mFRR-RR D_SPE0_UP trouvera les détails des erreurs rencontrées, codifiées selon la code list ENTSOE ou la code list locale et accompagnés d'un texte explicitant l'erreur rencontrée :

* Dans le cas où l'un (ou plusieurs) des contrôles au niveau du fichier décrits dans le paragraphe 5.2.4 ne passe pas, l'ACK informera le participant des problèmes liés au fichier au moyen d'un code erreur dédié.

* Dans le cas où les contrôles au niveau du fichier étaient passants, mais que l'une ou plusieurs des offres contenues dans le document (ou toutes) ne passent pas les contrôles métier au niveau de l'offre, l'ACK l'informera le participant des erreurs rencontrées.

L'ensemble des codes erreurs sont listés dans le Tableau suivant.

Les codes erreurs listés ci-dessous sont non exhaustifs et pourront être amenés à évoluer

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

Tableau 2 : Liste des erreurs et codes erreurs renseignés au sein du fichier ACK

Périmètre du contrôle (Fichier ou Offre)	Erreur détectée	Reason Code ENTSOE + description ENTSOE	Reason text RACOON
F	Aucune erreur au niveau du fichier d'offres et au niveau des offres contenues dans le document	A01 (Message fully accepted)	Fichier complètement accepté
F	Le fichier ne comporte pas d'offre	A01 (Message fully accepted)	Fichier complètement accepté - Offres annulées
F	Le fichier a été complètement rejeté pour cause : • format XML • XSD • En-tête • 50 prix/plages max • mRID • Métier	A02 (Message fully rejected)	Fichier complètement rejeté pour cause *<statut du rejet>*
F	Le libellé du ficher dépasse les 50 caractères autorisés	B18 (Failure)	Le nom du fichier dépasse la longueur maximale autorisée (50 caractères)
F	Aucune offre valide dans le fichier d'offres (après contrôle)	A02 (Message fully rejected)	Fichier complétement rejeté
F	Aucune erreur au niveau du fichier d'offres mais au moins une des offres contenues dans le document comporte une erreur (mais pas toutes)	A03 (Message contains errors at the time series level)	Fichier partiellement accepté
F	Le fichier n'est pas au format XML	B01 (Incomplete document)	Fichier non approprié
F	Le fichier est vide	B01 (Incomplete document)	Erreur XSD: message :Premature end of file
F	Le fichier ne respecte pas la XSD	B01 (Incomplete document)	Erreur XSD : Ligne *<n°>* - Message *<description>*
F	Problème technique lors de la lecture du document en java	B01 (Incomplete document)	Erreur lors de la lecture du document
F	Problème technique lors de la lecture du revisionNumber en java	B01 (Incomplete document)	Le champ *'revisionNumber'* n'est pas valide
F	Problème technique lors de la lecture du timeInterval en java	B01 (Incomplete document)	Le champ *'timeInterval'* n'est pas valide
F	Problème lors du stockage du document	A94 (Document cannot be processed by the system)	Problème technique au niveau du stockage des données
F	Autre problème technique	A94 (Document cannot be processed by the system)	Problème technique
F	Le fichier comporte plus de 50 Bid_TimeSeries (plages de puissance)	Z27 (Order rejected)	Le fichier comporte plus de 50 plages de puissance
F	Le fichier comporte des « Period » et/ou des « Point » en trop	Z27 (Order rejected)	Le fichier comporte plusieurs *'Period'* et/ou *'Point'* pour une Bid_TimeSeries
F	L'acteur ne possède pas d'accord de participation en vigueur (pas de code EIC en base ou pas d'habilitation au type produit 'RRRC')	A05 (Sender without valid contract)	L'acteur (EIC : 'sender_marketParticipant.mRID') n'a pas d'accord de participation en vigueur pour l'AOJ mFRR-RR
F	L'acteur n'a pas de permission pour déposer des fichiers d'offres (date de fin de validité de contrat < jour de livraison visé dans le fichier d'offres)	Z32 (Production entity unable to provide a reserve type)	L'accord de participation de l'acteur (EIC : 'sender_marketParticipant.mRID') pour l'AOJ mFRR-RR n'est plus valide

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

F	Le mRID du fichier ne respecte pas le format 'capB_<PRODUIT>_<DATE_LIVRAISON>_<ACTEUR>' avec date de livraison au format YYYYMMDD	A51 (Message identification or version conflict)	Le mRID du fichier (‘mRID’) est non conforme
F	La date de livraison n'est pas cohérente avec la valeur du champ <reserveBid_Period.timeInterval>	A51 (Message identification or version conflict)	La date de livraison dans le mRID du fichier ('mRID') ne correspond pas avec la valeur du champ ('reserveBid_Period.timeInterval')
F	Le produit n'est pas cohérent avec la valeur du champ <process.processType>	A51 (Message identification or version conflict)	Le libellé du produit dans le mRID du fichier ('mRID') ne correspond pas au produit ('process.processType')
F	Le *<revisionNumber>* du fichier reçu est égal au dernier *<revisionNumber>* en base	A51 (Message identification or version conflict)	Le numéro de version de ce document existe déjà en base
F	Le *<revisionNumber>* du fichier reçu est inférieur au dernier *<revisionNumber>* en base	A51 (Message identification or version conflict)	Numéro de version invalide
F	Le champ *<type>* est différent de ‘A37’	A62 (Invalid business type)	Le champ *‘type’* doit avoir pour valeur ‘A37’
F	Le champ *<process.processType>* est différent de ‘A46’ ou ‘A47’	A79 (Process type invalid)	Le champ *‘process.processType’* doit avoir pour valeur ‘A46’ (RR) ou ‘A47’ (mFRR)
F	Le champ *‘sender_marketParticipant.mRID’* est vide	A78 (Sender identification and/or role invalid)	Le champ *‘sender_marketParticipant.mRID’* doit être égal au code EIC de l’acteur
F	Le champ *‘sender_marketParticipant.marketRole.type’* est différent de ‘A46’	A78 (Sender identification and/or role invalid)	Le champ *‘sender_marketParticipant.marketRole.type’* doit avoir pour valeur ‘A46’
F	Le champ *‘receiver_marketParticipant.mRID’* est différent de ‘10XFR-RTE------Q’	A53 (Receiving party incorrect)	Le champ *‘receiver_marketParticipant.mRID’* doit avoir pour valeur ‘10XFR-RTE------Q’
F	Le champ *<receiver_marketParticipant.marketRole.type>* est différent de ‘A48’	A53 (Receiving party incorrect)	Le champ *‘receiver_marketParticipant.marketRole.type’* doit avoir pour valeur ‘A48’
F	La date de livraison n’est pas comprise entre J+1 et J+8 La date de livraison ne correspond pas à un guichet ouvert ou réouvert	A57 (Deadline limit exceeded/Gate not open)	Document reçu en dehors des périodes de soumissions autorisées
F	L’heure de livraison est différente de 23h-23h (heure d’Hiver) ou de 22h-22 (heure d’Eté) La durée de livraison est différente de 24h	A04 (Time interval incorrect)	La période de validité doit être d’une durée de 1 jour (23h ou 25h les jours de changement d’heure)
F	Le champ *‘domain.mRID’* est différent de ‘10YFR-RTE------C’	A80 (Domain invalid)	Le champ *‘domain.mRID’* doit avoir pour valeur ‘10YFR-RTE------C’
F	Le champ *‘subject_marketParticipant.mRID’* est différent du code EIC de l’acteur contenu dans le champ *‘sender_marketParticipant.mRID’*	A78 (Sender identification and/or role invalid)	Le champ *‘subject_marketParticipant.mRID’* doit avoir pour valeur le code EIC de l’acteur de réserve
F	Le champ *‘subject_marketParticipant.marketRole.type*’ est différent de ‘A46’	A53 (Receiving party incorrect)	Le champ *‘subject_marketParticipant.marketRole.type*’ doit avoir pour valeur ‘A46’
O	La partie « capB_*<produit>*_*<dateLivraison>*_*<acteur>* » du mRID de la plage de puissance n’est pas cohérente avec le mRID du fichier	A55 (Time series identification conflict)	Le mRID de la plage de puissance est non conforme
O	Deux Bid_TimeSeries ont un mRID identiques	A55 (Time series identification conflict)	Le mRID de la plage de puissance apparait plusieurs fois dans le fichier

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

Règles SI relatives à la plateforme RACOON - partie Réserves Rapide et Complémentaire (mFRR - RR)

O	L'ID de la plage de puissance ne respecte pas la structure 2 lettres – 2 chiffres du type : 'AA01'	A55 (Time series identification conflict)	L'ID du mRID est non conforme
O	L'ID de la plage de puissance n'est pas ordonnancé, croissant et il ne suit pas l'ID de la plage de puissance précédente (si même offre métier)	A55 (Time series identification conflict)	L'ID du mRID est non conforme
O	L'ID de la plage de puissance n'est pas cohérent avec la valeur du champ *'multipartBidIdentification'*	A55 (Time series identification conflict)	L'ID de la plage de puissance et la valeur du champ *'multipartBidIdentification'* sont incohérents
O	Les ID d'une offre métier sont intercalés par des ID d'autres offres métier	B09 (Bid not accepted)	L'offre est refusée car elle ne constitue pas un bloc d'offres techniques continu
O	La valeur du champ *'auction.mRID'* n'est pas cohérente avec la valeur attendue	Z52 (Expected value invalid)	Le champ *'auction.mRID'* doit avoir pour valeur : 'Auction_capacity_mFRR' ou 'Auction_capacity_RR'
O	La valeur du champ <*businessType*> est différente de 'B74'	A62 (Invalid business type)	Le champ *'businessType'* doit avoir pour valeur 'B74'
O	Le champ du domaine cible 'acquiring_Domain.mRID' doit avoir comme valeur "10YFR-RTE------C" et un coding scheme à "A01'	A80 (Domain invalid)	Le champ du domaine cible "acquiring_Domain.mRID" doit avoir comme valeur "10YFR-RTE------C" et un coding scheme à "A01'
O	Le champ du domaine cible 'connecting_Domain.mRID' doit avoir comme valeur "10YFR-RTE------C" et un coding scheme à "A01"	A80 (Domain invalid)	Le champ du domaine cible "connecting_Domain.mRID" doit avoir comme valeur "10YFR-RTE------C" et un coding scheme à "A01"
O	Incohérence entre le champ *'provider_marketParticipant.mRID'* et le code EIC du participant déclaré dans l'en-tête du fichier (champ *'sender_marketParticipant.mRID')*	A78 (Sender identification and/or role invalid)	Incohérence entre la valeur du champ *'provider_marketParticipant.mRID'* et le code EIC de l'acteur
O	Le champ *'currency_unit.name'* est différent de 'EUR'	Z52 (Expected value invalid)	Le champ *'currency_unit.name'* doit avoir pour valeur 'EUR'
O	Le champ 'divisible' doit avoir pour valeur 'A02' si le champ <minimum_Quantity.quantity> est égal à 0 sinon 'A01'	Z28 (Bid characteristics inconsistency)	Le champ 'divisible' doit avoir pour valeur 'A02' pour la première plage de puissance allant de [0 ; puissance seuil]
O	Le champ 'divisible' doit avoir pour valeur 'A01' si le champ <minimum_Quantity.quantity> est différent de 0 sinon 'A02'	Z28 (Bid characteristics inconsistency)	Le champ 'divisible' doit avoir pour valeur 'A01' lorsque la puissance minimum de l'offre technique est différente de 0
O	Le champ *'priority'* est différent de '0' ou '1'	Z52 (Expected value invalid)	Le champ *'priority'* doit avoir pour valeur '0' ou '1'. '1' pour déclarer l'offre à l'observabilité statistique sinon '0'.
O	Le champ 'priority' doit être le même pour toutes les pages de puissance.	Z52 (Expected value invalid)	Le champ 'priority' doit être le même pour toutes les offres techniques d'une même offre.
O	Le champ <*flowDirection.direction*> est différent de 'A01'	Z52 (Expected value invalid)	Le champ *'flowDirection.direction'* doit avoir pour valeur 'A01' pour la hausse
O	Le champ *'stepIncrementQuantity'* est différent de '1'	Z52 (Expected value invalid)	Le champ *'stepIncrementQuantity'* doit avoir pour valeur '1'
O	Incohérence entre le champ 'activation_ConstraintDuration.duration' et le champ 'process.processType' : • Si 'process.processType' a pour valeur 'A46' alors le champ 'activation_ConstraintDuration.duration' a pour valeur 'PT30M'	Z28 (Bid characteristics inconsistency)	Incohérence entre la durée d'activation et le produit visé par l'offre

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

Règles SI relatives à la plateforme RACOON - partie Réserves Rapide et Complémentaire (mFRR - RR)

	• Si 'process.processType' a pour valeur 'A47' alors le champ 'activation_ConstraintDuration. duration' a pour valeur 'PT13M'		
O	Le champ *'activation_constraintDuration.duration'* est manquant	A69 (Mandatory attributes missing)	Le champ *'activation_constraintDuration.duration'* n'est pas présent
O	Incohérence entre le champ 'maximum_ConstraintDuration.duration' et le champ 'process.processType' : • Si 'process.processType' a pour valeur 'A46' alors le champ 'maximum_ConstraintDuration. duration' a pour valeur 'PT90M' • Si 'process.processType' a pour valeur 'A47' alors le champ 'maximum_ConstraintDuration. duration' a pour valeur 'PT120M'	Z28 (Bid characteristics inconsistency)	Incohérence entre la durée maximale d'activation et le produit visé par l'offre
O	Le champ *'maximum_constraintDuration.duration'* est manquant	A69 (Mandatory attributes missing)	Le champ *'maximum_constraintDuration.duration' n'est pas présent*
O	Le champ 'minimum_ConstraintDuration.duration' doit toujours être supérieur ou toujours inférieur à PT15M pour les offres techniques d'une même offre.	Z28 (Bid characteristics inconsistency)	Le champ 'minimum_ConstraintDuration.duration' doit toujours être supérieur ou toujours inférieur à PT15M pour les offres techniques d'une même offre.
O	Le champ 'minimum_ConstraintDuration.duration' n'est pas présent.	A69 (Mandatory attributes missing)	Le champ 'minimum_ConstraintDuration.duration' n'est pas présent.
O	Le champ *<standard_marketProduct.marketProductType>* est différent de 'A02'	Z52 (Expected value invalid)	Le champ *<standard_marketProduct.marketProductType>* doit avoir pour valeur 'A02'
O	Incohérence entre la période de validité de l'offre et la période de validité du fichier d'offres	A81 (Matching period invalid)	Le champ *<timeInterval>* de l'offre n'est pas cohérent avec celui du fichier d'offres *<reserveBid_period.timeInterval>*
O	Incohérence entre la période de livraison de l'offre et la période de livraison du fichier d'offres	A81 (Matching period invalid)	Le champ 'timeInterval' de l'offre n'est pas cohérent avec celui du fichier d'offres 'reserveBid_Period.timeInterval'
O	Le champ *<resolution>* est différent de 24 heures ou de 'PT24H'	A41 (Resolution inconsistency)	La période de résolution doit être d'une durée de 24 heures
O	Plages de puissance discontinues entre deux Bid_TimeSeries qui se suivent ayant une valeur *<multipartBidIdentification>* identique	B09 (Bid not accepted)	L'offre est refusée car elle présente une discontinuité entre ses plages de volume
O	Le prix de la plage de puissance n est décroissant ou égal au prix de la plage de puissance n-1	B09 (Bid not accepted)	L'offre est refusée car elle ne respecte pas la croissance des prix en fonction des plages de puissance
O	Le champ *<position>* est différent de '1'	A49 (Position inconsistency)	Le champ *<position>* doit être égal à '1'
O	Vmax > (Vagréé - engagement résiduel complet (NER inclus)) pour la dernière Bid-TimeSeries ayant une valeur 'multipartBidIdentification' propre	B09 (Bid not accepted)	L'offre est refusée car elle présente une puissance maximum offerte strictement supérieure au volume maximum certifié
O	Le champ 'quantity.quantity' doit être strictement supérieur au champs minimum_Quantity.quantity.	B09 (Bid not accepted)	La puissance offerte de l'offre doit être strictement supérieure à la puissance seuil.
O	Le champ *<quantity.quantity>* contient une valeur négative ou nulle	B09 (Bid not accepted)	La puissance offerte de l'offre doit être strictement positive

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

O	Le champ *<minimum_quantity.quantity>* contient une valeur négative	B09 (Bid not accepted)	La puissance seuil (minimum_Quantity.quantity) doit être un entier positif ou nul (='0')
O	Le champ 'minimum_Quantity.quantity' doit être égal à '0' pour la première plage de puissance de l'offre.	B09 (Bid not accepted)	La puissance seuil (minimum_Quantity.quantity) doit être égale à '0' pour la première plage de puissance de l'offre.
O	La valeur du champ *<price.amount>* contient plus de 2 décimales	B51 (Outside price limits)	Le prix de l'offre doit être compris dans l'intervalle [0 ; 99 999.99] et ne doit pas dépasser 2 décimales
O	La valeur du champ *<price.amount>* n'est pas comprise entre [0 ; 99 999.99]	B51 (Outside price limits)	Le prix de l'offre doit être compris dans l'intervalle [0 ; 99 999.99] et ne doit pas dépasser 2 décimales

3.2.5 *IHM de dépôt des offres*

⇨ Voir article 2.2.5 : IHM de dépôt des offres

3.2.6 *Interface Machine to Machine (API)*

L'API de **dépôt du fichier d'offres** permet à l'acteur d'envoyer directement son fichier d'offres à l'application RACOON. Cet envoi sous-tend l'ensemble des fonctionnalités suivantes :

- **Création d'une offre**
  Envoi d'un premier fichier d'offres pour un produit et un jour de livraison, initialisant les offres de l'acteur.
- **Mise à jour d'une offre**
  Envoi d'un fichier d'offres comprenant une version incrémentée pour un produit et un jour de livraison ayant déjà des offres de l'acteur.
  Les offres de la version précédente du fichier deviendront obsolètes dès lors que le fichier nouvellement déposé respectera les contrôles SI.
- **Annulation d'une offre**
  Envoi d'un fichier d'offres comprenant une version incrémentée pour un produit et un jour de livraison ayant déjà des offres de l'acteur.
  Les offres de la version précédente du fichier deviendront obsolètes dès lors que le fichier d'offres respectera les contrôles SI sans qu'une offre ne soit renseignée.

3.2.6.1 Route/Endpoint

Route initiale (v1) :

Name	Method	URI
Dépôt d'un fichier d'offres	**POST**	http://... /racoon/api/v1/offers

Permet la création, la mise à jour (annule et remplace) ou l'annulation d'une offre suivant le contenu du fichier déposé.

Route évolutive (v2) :

Name	Method	URI
Dépôt d'un fichier d'offres avec fichier ACK en réponse	**POST**	http://... /racoon/api/**v2**/offers

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

La version 2 de la route de dépose des offres permet de récupérer après dépôt d'un fichier d'offres, le fichier ACK relatant le statut final du fichier et les potentielles erreurs rencontrées.

Les deux routes ci-dessus sont disponibles en parallèle run.

3.2.6.2 Format de la requête

Le fichier d'offres au format ENTSO-E doit être transmis directement dans l'API. Pas d'écriture du contenu dans la requête.

Requête POST avec un contenu au format *multipart/form-data*, avec le fichier d'offres transmis dans un paramètre nommé *file*.

Champ	Cardinalité	Valeur
file	1	Fichier .xml au format ENTSO-E

Détails sur le type de données

Content-Disposition: form-data; name="file"; filename="nom-fichier.xml"
Content-Type: **text/xml**

3.2.6.3 Format de réponse OK

- *API v1 (sans fichier ACK) :* Réponse au format JSON, qui contient les champs suivants :

Champ	Cardinalité	Valeur
creationDate	1	La date de dépôt retenue, en cas de succès
message	1	Message informatif

Exemple de réponse de succès 200
Fichier 'accepté'

```
{
        "creationDate": "2021-02-23T09:20:21.520+0000",
        "message": "Offer file successfully uploaded (mRID: {MRID_FICHIER_OFFRE})"
}
```

Fichier 'accepté partiellement'

```
{
        "creationDate": "2021-02-23T09:20:21.520+0000",    "message": "Offer file partially uploaded (mRID: {MRID_FICHIER_OFFRE})"
}
```

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

- *API v2 (avec fichier ACK) :* Réponse au format XML structuré via la standardisation ENTSO-e avec le fichier ACK, qui contient les champs suivants :

Champ	Format
mRID	Préfixe : "ACK_" mRID du fichier déposé : "capB_RESERVE_Jour.de.livraison_NOM*ACTEUR*"
createdDateTime	Horodatage de génération du fichier ACK : *YYYY-MM-DDThh:mm:zzZ*
sender_MarketParticipant.mRID	Code EIC de RTE, 16 caractères max
sender_MarketParticipant.marketRole.type	Liste codes ENTSO-e
receiver_MarketParticipant.mRID	Code EIC de l'acteur de réserve du fichier déposé, 16 caractères max
receiver_MarketParticipant.marketRole.type	Liste codes ENTSO-e
received_MarketDocument.mRID	mRID du fichier déposé : "capB_RESERVE_ Jour.de.livraison_NOMACTEUR"
received_MarketDocument.revisionNumber	Version du fichier déposé, caractère numérique uniquement
received_MarketDocument.process.processType	Liste codes ENTSO-e
received_MarketDocument.createdDateTime	Horodatage de création du fichier déposé : *YYYY-MM-DDThh:mm:zzZ*
code	Liste des réponses et codes erreurs RACOON
text	Liste des réponses et codes erreurs RACOON

Exemple de réponse de succès 200
Fichier 'accepté'

```
<?xml version="1.0" encoding="UTF-8" standalone="yes"?>
<Acknowledgement_MarketDocument xmlns="urn:iec62325.351:tc57wg16:451-1:acknowledgementdocument:8:0">
  <mRID>ACK_capB_mFRR_20220211_NOMACTEUR</mRID>
  <createdDateTime>2022-02-09T14:14:14Z</createdDateTime>
  <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">XXXXXXXXXXXXXXXX</receiver_MarketParticipant.mRID>
  <receiver_MarketParticipant.marketRole.type>A46</receiver_MarketParticipant.marketRole.type>
  <received_MarketDocument.mRID>capB_mFRR_20220211_XXXX</received_MarketDocument.mRID>
  <received_MarketDocument.revisionNumber>1</received_MarketDocument.revisionNumber>
  <received_MarketDocument.createdDateTime>2022-02-09T14:14:14Z</received_MarketDocument.createdDateTime>
  <Reason>
    <code>A01</code>
    <text>Fichier complètement accepté</text>
  </Reason>
</Acknowledgement_MarketDocument>
```

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

Fichier 'accepté partiellement'

```
<?xml version="1.0" encoding="UTF-8" standalone="yes"?>
<Acknowledgement_MarketDocument xmlns="urn:iec62325.351:tc57wg16:451-1:acknowledgementdocument:8:0">
  <mRID>ACK_capB_mFRR_20220211_NOMACTEUR</mRID>
  <createdDateTime>2022-02-09T14:14:14Z</createdDateTime>
  <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">XXXXXXXXXXXXXXXX</receiver_MarketParticipant.mRID>
  <receiver_MarketParticipant.marketRole.type>A46</receiver_MarketParticipant.marketRole.type>
  <received_MarketDocument.mRID>capB_mFRR_20220211_NOMACTEUR</received_MarketDocument.mRID>
  <received_MarketDocument.revisionNumber>1</received_MarketDocument.revisionNumber>
  <received_MarketDocument.createdDateTime>2022-02-09T14:14:14Z</received_MarketDocument.createdDateTime>
  <Reason>
    <code>A03</code>
    <text>Fichier partiellement accepté</text>
  </Reason>
  <Rejected_TimeSeries>
   <mRID>capB_mFRR_20211001_NOMACTEUR_AA01</mRID>
   <Reason>
    <code>Z52</code>
    <text>Le champ 'auction.mRID" doit avoir pour valeur 'Auction_capacity_mFRR' ou       'Auction_capacity_RR' ou 'Auction_capacity_aFRR'</text>
   </Reason>
  </Rejected_TimeSeries>
</Acknowledgement_MarketDocument>
```

3.2.6.4 Format de réponse KO

- *API v1 (sans fichier ACK) :* Réponse au format JSON, qui contient les champs suivants :

Champ	Cardinalité	Valeur
error	1	Code de l'erreur
errorDescription	1	Message informatif sur l'erreur
error_details	1	
transaction_id	1	Identifiant unique de la requête en erreur

Exemple de réponse d'erreur 200

Fichier 'rejeté cause XSD'

```
{
        "error": "File Rejected",
        "error_description": "Offer file rejected - Reason: rejeté cause XSD",
        "error_details": {
        "transaction_id": "9effd42b-e9b7-47e1-a770-84f9946224bb"            }
}
```

Fichier 'rejeté cause format XML'

```
{
        "error": "File Rejected",
        "error_description": "Offer file rejected - Reason: rejeté cause format XML",
        "error_details": {
                "transaction_id": "9effd42b-e9b7-47e1-a770-84f9946224bb"            }
}
```

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

Fichier 'rejeté cause en-tête'


```
{
        "error": "File Rejected",
        "error_description": "Offer file rejected - Reason: rejeté cause en-tête",
        "error_details": {
        "transaction_id": "9188f508-454b-4712-a302-2e40c4b72043"
        }
}
```


Fichier 'rejeté cause 50 prix/plage'


```
{
  "error": "File Rejected",
  "error_description": "Offer file rejected - Reason: rejeté cause 50 prix/plages max",
  "error_details": {
    "transaction_id": "419a2d57-6cee-44df-a485-8d59d385792e"
  }
}
```


Fichier 'rejeté cause mRID'


```
{
  "error": "File Rejected",
  "error_description": "Offer file rejected - Reason: rejeté cause mRID",
  "error_details": {
    "transaction_id": "11fce2f5-b860-4691-bc9d-a4159b0b8d8f"
  }
}
```


Fichier 'rejeté cause métier'


```
{
  "error": "File Rejected",
  "error_description": "Offer file rejected - Reason: rejeté cause métier",
  "error_details": {
    "transaction_id": "11fce2f5-b860-4691-bc9d-a4159b0b8d8f"
  }
}
```


- *API v2 (avec fichier ACK) :* Réponse au format XML structuré via la standardisation ENTSO-e avec le fichier ACK, qui contient les champs suivants :

Champ	Format
mRID	Préfixe : "ACK_" mRID du fichier déposé : "capB_RESERVE_ Jour.de.livraison_NOMACTEUR"
createdDateTime	Horodatage de génération du fichier ACK : *YYYY-MM-DDThh:mm:zzZ*
sender_MarketParticipant.mRID	Code EIC de RTE, 16 caractères max
sender_MarketParticipant.marketRole.type	Liste codes ENTSO-e
receiver_MarketParticipant.mRID	Code EIC de l'acteur de réserve du fichier déposé, 16 caractères max
receiver_MarketParticipant.marketRole.type	Liste codes ENTSO-e
received_MarketDocument.mRID	mRID du fichier déposé : "capB_RESERVE_ Jour.de.livraison_NOMACTEUR"
received_MarketDocument.revisionNumber	Version du fichier déposé, caractère numérique uniquement
received_MarketDocument.process.processType	Liste codes ENTSO-e
received_MarketDocument.createdDateTime	Horodatage de création du fichier déposé : *YYYY-MM-DDThh:mm:zzZ*
code	Liste des réponses et codes erreurs RACOON
text	Liste des réponses et codes erreurs RACOON

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

Exemple de réponse d'erreur 200
Fichier 'rejeté cause XSD'

```
<?xml version="1.0" encoding="UTF-8" standalone="yes"?>
<Acknowledgement_MarketDocument xmlns="urn:iec62325.351:tc57wg16:451-1:acknowledgementdocument:8:0">
  <mRID>ACK_null</mRID>
  <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"/>
  <receiver_MarketParticipant.marketRole.type>A46</receiver_MarketParticipant.marketRole.type>
  <Reason>
    <code>A02</code>
    <text>Fichier complètement rejeté</text>
  </Reason>
  <Reason>
    <code>B01</code>
    <text>Erreur XSD : message :cvc-datatype-valid.1.2.3: 'A3777' is not a valid value of union type 'MessageKind_String'.</text>
  </Reason>
</Acknowledgement_MarketDocument>
```

Fichier 'rejeté cause format XML'

```
<?xml version="1.0" encoding="UTF-8" standalone="yes"?>
<Acknowledgement_MarketDocument xmlns="urn:iec62325.351:tc57wg16:451-1:acknowledgementdocument:8:0">
  <mRID>ACK_null</mRID>
  <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"/>
  <receiver_MarketParticipant.marketRole.type>A46</receiver_MarketParticipant.marketRole.type>
  <Reason>
    <code>A02</code>
    <text>Fichier complètement rejeté</text>
  </Reason>
  <Reason>
    <code>B01</code>
    <text>Fichier non approprié</text>
  </Reason>
</Acknowledgement_MarketDocument>
```

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

Fichier 'rejeté cause en-tête'

```
<?xml version="1.0" encoding="UTF-8" standalone="yes"?>
<Acknowledgement_MarketDocument xmlns="urn:iec62325.351:tc57wg16:451-1:acknowledgementdocument:8:0">
  <mRID>ACK_capB_mFRR_20220211_NOMACTEUR</mRID>
  <sender_MarketParticipant.mRID codingScheme="A01">XXXXXXXXXXXXXXX</sender_MarketParticipant.mRID>
  <sender_MarketParticipant.marketRole.type>A48</sender_MarketParticipant.marketRole.type>
  <receiver_MarketParticipant.mRID codingScheme="A01">XXXXXXXXXXXXXXX</receiver_MarketParticipant.mRID>
  <receiver_MarketParticipant.marketRole.type>A46</receiver_MarketParticipant.marketRole.type>
  <received_MarketDocument.mRID>capB_mFRR_20220211_NOMACTEUR</received_MarketDocument.mRID>
  <received_MarketDocument.revisionNumber>1</received_MarketDocument.revisionNumber>
  <Reason>
    <code>A02</code>
    <text>Fichier complètement rejeté</text>
  </Reason>
  <Reason>
    <code>A51</code>
    <text>Le numéro de version de ce document existe déjà en base</text>
  </Reason>
  <Reason>
    <code>A51</code>
    <text>Numéro de version invalide</text>
  </Reason>
</Acknowledgement_MarketDocument>
```

Fichier 'rejeté cause 50 prix/plage'

```
<?xml version="1.0" encoding="UTF-8" standalone="yes"?>
<Acknowledgement_MarketDocument xmlns="urn:iec62325.351:tc57wg16:451-1:acknowledgementdocument:8:0">
  <mRID>ACK_capB_mFRR_20220214_NOMACTEUR</mRID>
  <createdDateTime>2022-02-09T20:18:58Z</createdDateTime>
  <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">XXXXXXXXXXXXXXX</receiver_MarketParticipant.mRID>
  <receiver_MarketParticipant.marketRole.type>A46</receiver_MarketParticipant.marketRole.type>
  <received_MarketDocument.mRID>capB_mFRR_20220214_NOMACTEUR</received_MarketDocument.mRID>
  <received_MarketDocument.revisionNumber>2</received_MarketDocument.revisionNumber>
  <received_MarketDocument.createdDateTime>2022-02-09T20:18:58Z</received_MarketDocument.createdDateTime>
  <Reason>
    <code>A02</code>
    <text>Fichier complètement rejeté pour cause 50 prix/plages max</text>
  </Reason>
</Acknowledgement_MarketDocument>
```

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

Fichier 'rejeté cause mRID'

```
<?xml version="1.0" encoding="UTF-8" standalone="yes"?>
<Acknowledgement_MarketDocument xmlns="urn:iec62325.351:tc57wg16:451-1:acknowledgementdocument:8:0">
  <mRID>ACK_capB_mFRR_20220212_NOMACTEUR</mRID>
  <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">XXXXXXXXXXXXXXXX</receiver_MarketParticipant.mRID>
  <receiver_MarketParticipant.marketRole.type>A46</receiver_MarketParticipant.marketRole.type>
  <received_MarketDocument.mRID>capB_mFRR_20220212_XXXX</received_MarketDocument.mRID>
  <received_MarketDocument.revisionNumber>1</received_MarketDocument.revisionNumber>
  <received_MarketDocument.process.processType>A47</received_MarketDocument.process.processType>
  <Rejected_TimeSeries>
    <mRID>capB_mFRR_20220213_NOMACTEUR_AA01</mRID>
    <Reason>
      <code>A55</code>
      <text>Le mRID de la plage de puissance est non conforme</text>
    </Reason>
  </Rejected_TimeSeries>
  <Reason>
    <code>A02</code>
    <text>Fichier complètement rejeté</text>
  </Reason>
</Acknowledgement_MarketDocument>
```

Fichier 'rejeté cause métier'

```
<?xml version="1.0" encoding="UTF-8" standalone="yes"?>
<Acknowledgement_MarketDocument xmlns="urn:iec62325.351:tc57wg16:451-1:acknowledgementdocument:8:0">
  <mRID>ACK_capB_mFRR_20220211_NOMACTEUR</mRID>
  <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">XXXXXXXXXXXXXXXX</receiver_MarketParticipant.mRID>
  <receiver_MarketParticipant.marketRole.type>A46</receiver_MarketParticipant.marketRole.type>
  <received_MarketDocument.mRID>capB_mFRR_20220211_XXX</received_MarketDocument.mRID>
  <received_MarketDocument.revisionNumber>2</received_MarketDocument.revisionNumber>
  <received_MarketDocument.process.processType>A47</received_MarketDocument.process.processType>
  <Rejected_TimeSeries>
    <mRID>capB_mFRR_20220211_NOMACTEUR_AA02</mRID>
    <Reason>
      <text>La continuité du volume des plages n'est pas respectée</text>
    </Reason>
  </Rejected_TimeSeries>
  <Reason>
    <code>A02</code>
    <text>Fichier complètement rejeté</text>
  </Reason>
</Acknowledgement_MarketDocument>
```

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

3.2.6.5 Code http

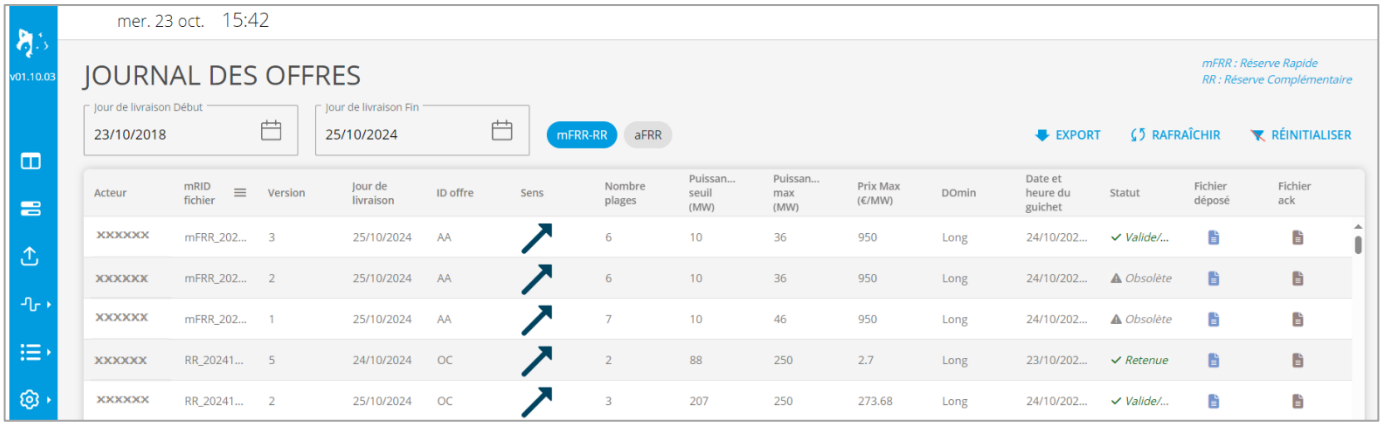
L'API renvoie un code http différent suivant les situations :

Code	Situation
200	Succès
400	Requête invalide
401	Erreur d'authentification
500	Autres erreurs techniques

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

3.2.7 *Consultation des offres par les participants*

3.2.8 *IHM du journal des offres*



Cette interface propose les fonctionnalités suivantes :

- Choisir les données de l'AOJ mFRR-RR en cliquant sur la pastille « mFRR-RR »
- Choisir le « Jour de livraison début » en cliquant sur 

et choisir le « Jour de livraison fin » en cliquant sur 

- Consulter l'ensemble des offres envoyées à RACOON avec les informations suivantes :
    - Le nom de l'acteur
    - Le mRID du fichier envoyé
    - La version du fichier envoyé
    - Le jour de livraison concerné
    - L'ID de l'offre
    - Le sens de l'offre
    - Le nombre de plage de puissances associées à l'offre
    - La puissance seuil de l'offre (en MW)
    - La puissance max de l'offre (en MW)
    - Le DOmin de l'offre (un seul par offre)
    - La date et heure du guichet
    - Le statut de l'offre déposée. 9 statuts sont possibles :
        - « *Valide/Editable* » : l'offre a été envoyée à RACOON et a passé les contrôles SI et métier mais le guichet n'est pas encore clos. Elle est encore modifiable par l'envoi d'un nouveau fichier
        - « *Invalide* » : l'offre n'a pas passé les contrôles SI ou métier
        - « *Obsolète* » : l'offre n'est plus valide car elle a été remplacée par une offre plus récente (logique de annule et remplace)

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

- « *En cours d'interclassement* » : l'offre a passé les contrôles SI et métier et a été intégrée à l'algorithme
- « *En attente de résultat* » : les résultats sont en attente de publication
- « *Guichet annulé* » : le guichet sur lequel était positionnée l'offre a été annulé
- « *Retenue* » : l'offre a été envoyée dans RACOON, a passé les contrôles SI et métier et a été retenue en totalité par l'algorithme
- « *Retenue partiellement* » : une ou plusieurs plages de puissance ont été retenues mais pas la totalité de l'offre commerciale
- « *Non retenue* » : l'offre a été envoyée dans RACOON, a passé les contrôles SI et métier mais l'offre n'a pas été retenue par l'algorithme

- Télécharger le fichier qui a été déposé, à son format d'origine en cliquant sur 
- Télécharger, lorsque l'offre déposée a été considérée comme « *invalide* » le fichier ACK correspondant en cliquant sur l'icône associée
- Réactualiser les données en cliquant sur 
- Annuler les filtres appliqués en cliquant sur 

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

3.3 Consultation des résultats par les participants

3.3.1 *Processus de transmission*

3.3.1.1 *Document ENTSO-E pour les résultats de Réserve*

Le fichier de résultat sera au format xml et respectera le formalisme ENTSO-E suivant ([5]):

Reserve Allocation Result	**-- iec62325-451-7-reserveallocationresult_v6_0**

Les offres retenues en totalité et/ou retenues partiellement pour une journée de livraison sont transmises de manière agrégée (document multi-offres). Chaque offre est exprimée au pas journalier.

RTE transmettra donc à un participant un seul document par type de produit (mFRR ou RR) comprenant l'ensemble de ses offres retenues en totalité ou partiellement pour le jour de livraison. Dans le cas où aucune offre d'un acteur n'est retenue pour un jour et un type de produit le fichier généré sera vide d'offres, seul l'en-tête du fichier sera rempli et il n'y aura aucune Time Series.

Le schéma ci-dessous donne une vision schématique de la structure du fichier de résultat et le nom des balises définies par la XSD :

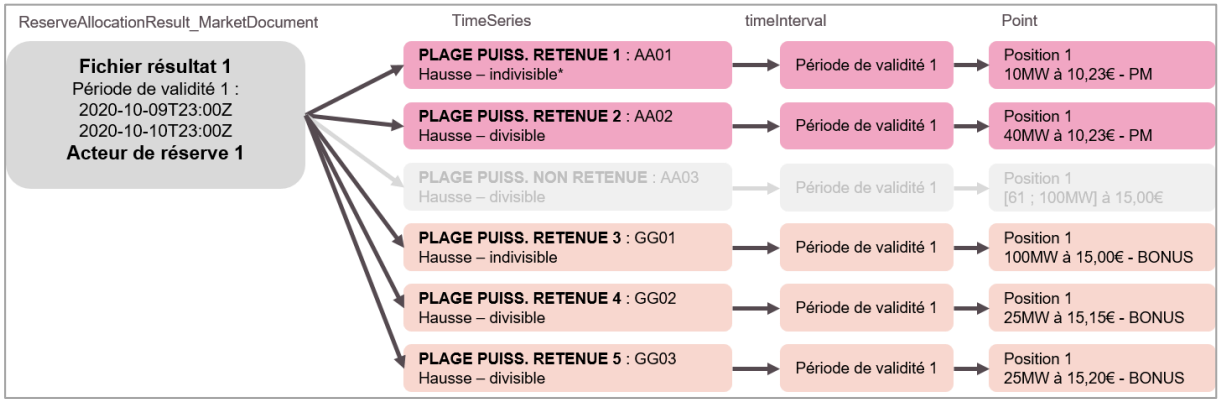


Figure 7 : Schéma représentant la structure du fichier de résultat

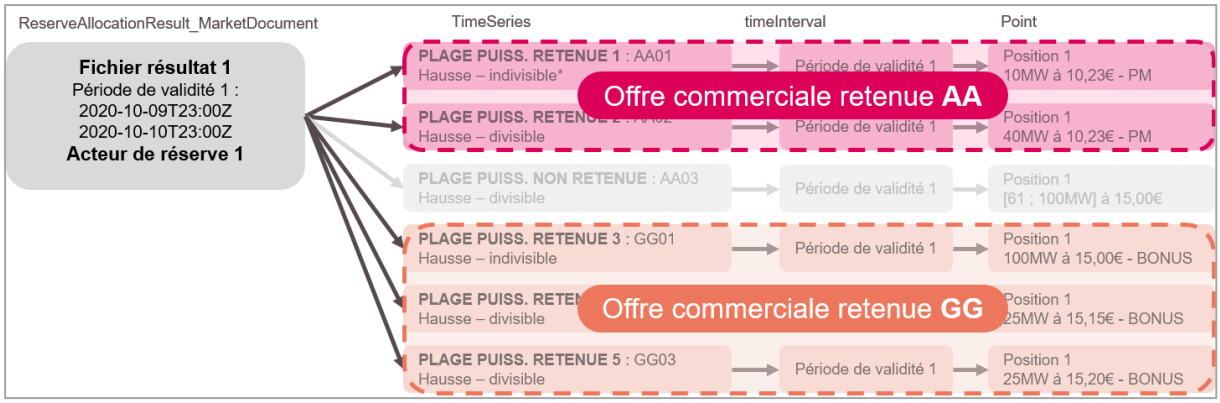


Figure 8 : Lien entre le fichier de résultat et les offres commerciales

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

D'une manière générale et sauf indication précisée dans le texte, tous les messages sont transmis au format « .xml ». Les 26 lettres de l'alphabet (sans accent et diacritique) et les chiffres sont les seuls caractères autorisés. Les caractères suivants ne doivent pas être inclus dans les valeurs des champs : <, >, ', ", &, point-virgule. Le caractère de séparation des décimaux est le caractère «.»

Le tableau ci-après présente des champs constituant le fichier de résultat et indique les balises et valeurs mises à disposition par RTE.

Les codes décrits ci-dessous sont basés sur le document « ENTSO-E codelists version 70 » (référence [4]). Ce document décrit les codes (par ex. A01, B37…) utilisés dans les documents xml décrits dans la CIM.

Un exemple de fichier de résultat pour chaque type de produit est associé en annexe au format xml.

Contenu et lecture des valeurs du fichier de résultat

Balises du document XML	Description et exemple	Obligatoire / Optionnel (XSD et requis RACOON)
Niveau en-tête du document : ReserveAllocationResult_MarketDocument		
mRID	Identifiant unique du document Ex. capR_mFRR_*20200810*_NOMACTEUR capR_RR_*20200810*_NOMACTEUR	Obligatoire
revisionNumber	Numéro de version du document **Doit être entier supérieur à 1** **Est incrémenté à chaque envoi pour le même jour de livraison (saut de valeur impossible)**	Obligatoire
type	**A38** *(Signification ENTSO-E : reserve allocation result document)*	Obligatoire
process.processType	Identification du type de produit auquel fait référence le document selon la norme ENTSO-E Constante de type Chaine Alphanumérique de 3 caractères sans Espace **mFRR : A47** *(Signification ENTSO-E : mFRR)* **RR : A46** *(Signification ENTSO-E : RR)*	Obligatoire
sender_MarketParticipant.mRID *codingScheme="A01" (code EIC)*	Code EIC RTE, émetteur du document **10XFR-RTE------Q**	Obligatoire
sender_MarketParticipant.marketRole.type	Profil du participant soumettant le fichier d'offre **A48** *(Signification ENTSO-E : LFC operator)*	Obligatoire
receiver_MarketParticipant.mRID *codingScheme="A01" (code EIC)*	**Code EIC du participant receveur du document** Code fourni par RTE lors de la signature du contrat. Doit correspondre au même code EIC fournit dans le fichier d'offres déposé par l'acteur concerné *Ex.* 17XXXXXXXXXXXXX	Obligatoire
receiver_MarketParticipant.marketRole.type	Profil du participant recevant le fichier d'offre **A46** (*Signification ENTSO-E : Balancing Service Provider*)	Obligatoire
createdDateTime	**Date et heure de création du document** **Doit être au format UTC (norme ISO 8601)** YYYY-MM-DDTHH:MM:SSZ	Obligatoire

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

reserveBid_Period.timeInterval	**Date de début et date de fin de la période de validité des offres du fichier** start YYYY-MM-DDTHH:MMZ end YYYY-MM-DDTHH:MMZ **Au format UTC (norme ISO 8601)** D'une durée de 24 heures, compris entre le jour J et le J+1 *Ex.* *<start>2020-08-09T23:00Z</start>* *<end>2020-08-10T23 :00Z </end>*	Obligatoire
domain.mRID *Coding Scheme = A01 (code EIC)*	Code EIC France **Doit être 10YFR-RTE------C**	Obligatoire

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

Attention, le niveau TimeSeries n'est renseigné que si et seulement si des offres ont été retenues ou retenues partiellement. Sont donc indiquées 'Obligatoire' les balises qui seront instruites si des offres sont retenues ou retenues partiellement. Dans le cas où aucune offre n'est retenue, les balises seront absentes.

Niveau offre : TimeSeries		
mRID	**Identifiant unique de l'offre** Composé du mRID du document suivi de deux lettres et de deux chiffres Les deux lettres permettent l'identification de l'offre commerciale et les deux chiffres de la plage de puissance *Ex :* *capB_mFRR_20201010_NOMACTEUR_AA01* *capB_RR_20201010_NOMACTEUR_AA01*	Obligatoire *Si offres retenues ou retenues partiellement*
bid_Original_MarketDocument.mRID	**Identifiant unique du fichier originel déposé par l'acteur** *Ex :* *capB_mFRR_20201010_NOMACTEUR* *capB_mRR_20201010_NOMACTEUR*	Obligatoire *Si offres retenues ou retenues partiellement*
bid_Original_MarketDocument.revisionNumber	**Numéro de version du fichier originel déposé par l'acteur**	Obligatoire *Si offres retenues ou retenues partiellement*
bid_Original_MarketDocument.Bid_TimeSeries.mRID	**Identifiant unique de l'offre déposée par l'acteur** Composé du mRID du document suivi de deux lettres et de deux chiffres Les deux lettres permettent l'identification de l'offre commerciale et les deux chiffres de la plage de puissance *Ex :* *capB_mFRR_20201010_NOMACTEUR_AA01* *capB_RR_20201010_NOMACTEUR_AA01*	Obligatoire *Si offres retenues ou retenues partiellement*
bid_Original_MarketDocument.tendering_MarketParticipant.mRID	**Code EIC du participant émetteur de l'offre déposée** Code fourni par RTE lors de la signature du contrat. Doit correspondre au même code EIC fournit dans le fichier d'offres déposé par l'acteur concerné *Ex.* 17XXXXXXXXXXXXX	Obligatoire *Si offres retenues ou retenues partiellement*
auction.mRID	Identifie l'offre comme une enchère de mFRR ou de RR **mFRR : auction_capacity_mFRR** **RR : auction_capacity_RR**	Obligatoire *Si offres retenues ou retenues partiellement*
businessType	**B74** (*Signification ENTSO-E :* offre)	Obligatoire *Si offres retenues ou retenues partiellement*
acquiring_Domain.mRID *Coding Scheme = A01 (code EIC)*	EIC France **10YFR-RTE------C**	Obligatoire *Si offres retenues ou retenues partiellement*
connecting_Domain.mRID *Coding Scheme = A01 (code EIC)*	EIC France **10YFR-RTE------C**	Obligatoire *Si offres retenues ou retenues partiellement*
marketAgreement.type	*Non utilisé*	Optionnel
marketAgreement.mRID	*Non utilisé*	Optionnel
marketAgreement.createdDateTime	*Non utilisé*	Optionnel

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

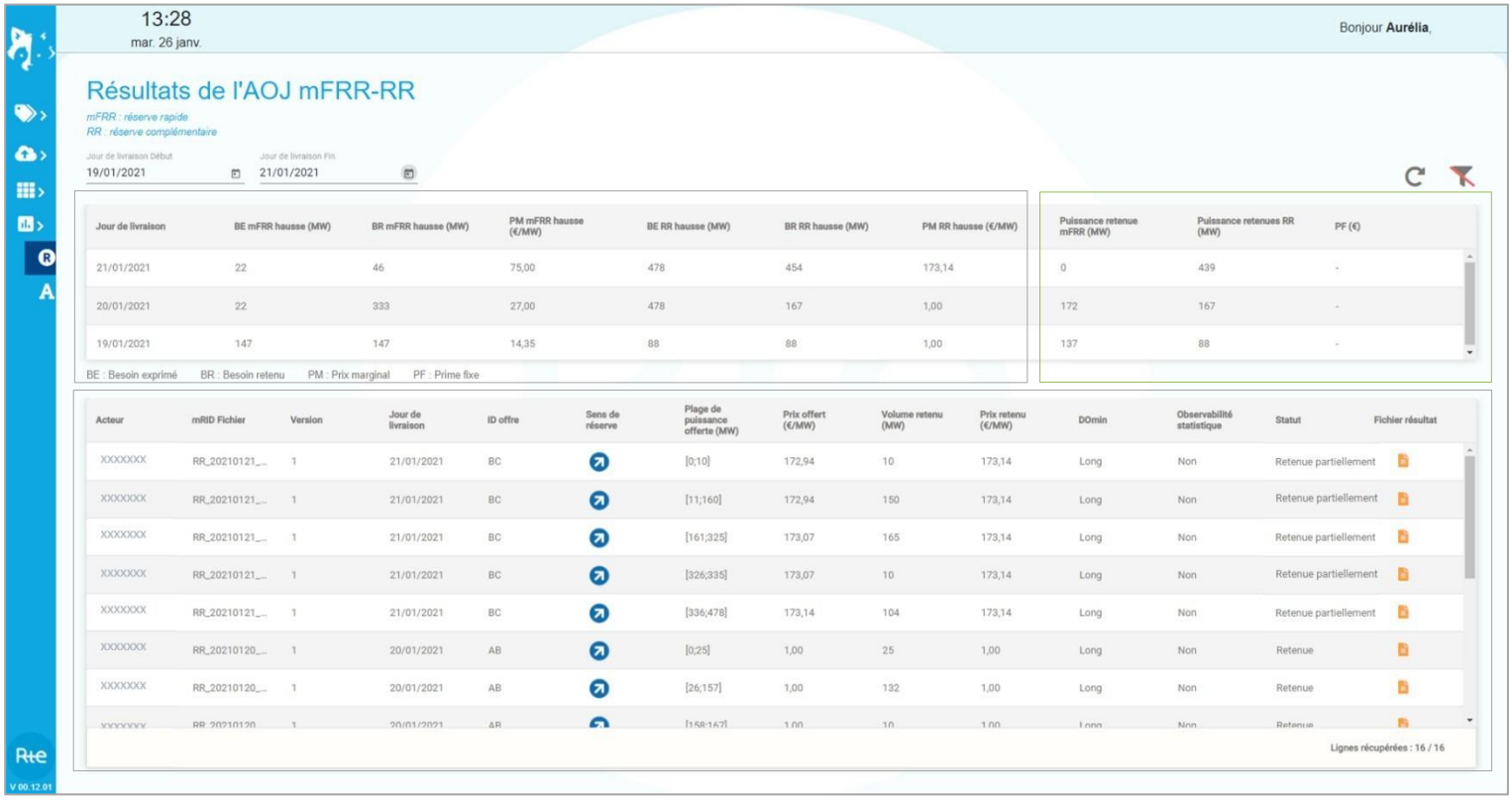
quantity_Measure_Unit.name	Unité de mesure de l'offre de capacité **MAW**	Obligatoire *Si offres retenues ou retenues partiellement*
currency_Unit.name	Devise de la transaction **EUR**	Obligatoire *Si offres retenues ou retenues partiellement*
price_Measure_Unit.name	*Non utilisé*	Optionnel
energy_Measurement_Unit.name	*Non utilisé*	Optionnel
registeredResource.mRID	*Non utilisé*	Optionnel
flowDirection.direction	Sens de réserve **A01 :** Hausse (Signification ENTSO-E hausse)	Obligatoire *Si offres retenues ou retenues partiellement*
minimumActivation_Quantity.quantity	**Volume minimal de la plage de puissance offerte retenue**	Obligatoire *Si offres retenues ou retenues partiellement*
stepIncrement_Quantity.quantity	**1** Les pas d'incrément sont harmonisés à 1 MW	Obligatoire *Si offres retenues ou retenues partiellement*
orderNumber_AttributeInstanceComponent.position	*Non utilisé*	Optionnel
activation_ConstraintDuration.duration	DMO de l'offre Egal à 13 minutes pour une offre de mFRR et 30 minutes pour une offre de RR ***mFRR : PT13M*** ***RR : PT30M***	Obligatoire *Si offres retenues ou retenues partiellement*
resting_ConstraintDuration.duration	*Non utilisé*	Optionnel
minimum_ConstraintDuration.duration	**DOmin de l'offre** Levier pour bénéfice à l'interclassement si inférieur à 15 minutes EX : PT15M	Obligatoire *Si offres retenues ou retenues partiellement*
maximum_ConstraintDuration.duration	DOmax de l'offre Egal à 120 minutes pour une offre de mFRR et 90 minutes pour une offre de RR **mFRR : PT120M** **RR : PT90M**	Obligatoire *Si offres retenues ou retenues partiellement*
Niveau plage de puissance : Series_Period	**Description et exemple**	**Obligatoire / Optionnel**
timeInterval	**Date de début et date de fin de la période de validité des offres** (jour de livraison) Au format UTC (norme ISO 8601) Cohérent avec la même information de l'entête **(**reserveBid_Period.timeInterval) start YYYY-MM-DDTHH:MMZ end YYYY-MM-DDTHH:MMZ	Obligatoire *Si offres retenues ou retenues partiellement*

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

Règles SI relatives à la plateforme RACOON - partie Réserves Rapide et Complémentaire (mFRR - RR)

resolution	La durée de la période de validité égale à 24 heures **PT24H**	Obligatoire *Si offres retenues ou retenues partiellement*
Point		
position	Une seule offre possible pour une période de validité. **1**	Obligatoire *Si offres retenues ou retenues partiellement*
quantity	**Volume retenu sur la plage de puissance offerte**	Obligatoire *Si offres retenues ou retenues partiellement*
price.amount	**Prix associé à la plage de puissance offerte**	Obligatoire *Si offres retenues ou retenues partiellement*
secondaryQuantity	**Volume maximal de la plage de puissance offerte**	Obligatoire *Si offres retenues ou retenues partiellement*
bid_Price.amount	**Prix retenu pour la plage de puissance retenue** Deux possibilités : Le prix marginal Le prix offert (dans le cas d'un bonus si le prix d'offre est supérieur au prix marginal)	Obligatoire *Si offres retenues ou retenues partiellement*
bidEnergy_Price.amount	*Non utilisé*	Optionnel
energy_Price.amount	*Non utilisé*	Optionnel

3.3.2 IHM de publication des résultats



Cette interface propose les fonctionnalités suivantes :

Dans le premier tableau à gauche

- Choisir le « *Jour de livraison début* » en cliquant sur 

et choisir le « *Jour de livraison fin* » en cliquant sur 

- Consulter les différentes informations sur les résultats de l'AOJ :
    - Le jour de livraison
    - Le besoin exprimé par RTE en mFRR (BE mFRR)
    - Le volume total retenu par RTE en mFRR (Besoin Retenu mFRR)
    - Le prix marginal en mFRR
    - Le besoin exprimé par RTE en RR (BE RR)
    - Le volume total retenu par RTE en RR (Besoin Retenu RR)
    - Le prix marginal en RR

Dans le premier tableau à droite

- La puissance totale retenue pour l'acteur en mFRR
- La puissance totale retenue pour l'acteur en RR

- Réactualiser les données en cliquant sur 
- Annuler les filtres appliqués en cliquant sur 

Dans le second tableau

- Choisir le « *Jour de livraison début* » en cliquant sur 

et choisir le « *Jour de livraison fin* » en cliquant sur 

- Consulter l'ensemble des offres envoyées à RACOON avec les informations suivantes :
    - Le nom de l'acteur
    - Le jour de livraison
    - Le mRID du fichier envoyé
    - La version du fichier envoyé
    - Le jour de livraison concerné
    - L'ID de l'offre
    - Le sens de l'offre
    - La plage de puissance offerte (en MW)
    - Le prix offert (en €/MW)

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

- Le volume retenu (en MW)
- Le prix retenu (en €/MW) (prix payé pour l'offre, prix marginal ou prix d'offre dans le cas d'un bonus si le prix d'offre est supérieur au prix marginal)
- Le DOmin de l'offre (un seul par offre)
- L'observabilité statistique appliquée ou non à l'offre
- Le statut de l'offre envoyée. 2 statuts sont possibles :
  - « *Retenue* » : toutes les plages de puissances proposées dans le cadre de l'offre commerciale ont été retenues
  - « *Retenue partiellement* » : une ou plusieurs plages de puissances ont été retenues mais pas la totalité de l'offre commerciale

- Télécharger le fichier de résultat au format xml en cliquant sur 
- Réactualiser les données en cliquant sur 
- Annuler les filtres appliqués en cliquant sur 

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

3.3.3 *Interface Machine to machine (API)*

L'API réception des résultats permettra de réceptionner les résultats d'un guichet pour un jour de livraison et pour un produit donné (mFRR ou RR). Ainsi, deux appels sont nécessaires si l'acteur a été retenu sur les deux produits de l'enchère.

3.3.3.1 Route/Endpoint

Name	Method	URI
Réception du fichier de résultat	**GET**	http://... /racoon/api/v1/results

Permet la réception des résultats d'un appel d'offres en fonction des offres retenues, retenues partiellement ou non retenues de l'acteur.

3.3.3.2 Format de la requête

La requête d'appel aura pour données paramétrables uniquement le produit et le jour de livraison sur lesquels les résultats seront sélectionnés.

Les formats des paramètres d'entrée seront en convention anglaise :

- <*product*> : 'mFRR' ou 'RR' – paramètre **obligatoire**
- < *deliveryDate* > : 'yyyy-mm-dd' – paramètre facultatif

Requête GET avec les paramètres transmis dans l'url.

Champ	Cardinalité	Valeur
product	1	Type de produit 'mFRR' ou 'RR'
deliveryDate	0,1	Jour de livraison du guichet au format yyyy-mm-dd La date par défaut est J+1 (guichet du jour) si le paramètre n'est pas renseigné

Exemple d'appel : GET http://.../racoon/api/v1/results?product=RR&deliveryDate=2020-01-26

3.3.3.3 Format de la réponse OK

Le corps de la réponse contient les résultats au format xml/XSD (identique au fichier mis à disposition sur le front de l'application).

Dans le cas d'un appel d'offre où l'acteur ne serait pas retenu sur un ou plusieurs produits, le corps du message remonte un fichier vide d'offres. Autrement dit, seul l'en-tête du fichier sera disponible dans la réponse, aucune Time Series ne sera commentée.

Les données remontées sont sous la forme d'un .xml qui respectent la XSD « iec62325-451-7-reserveallocationresult_v6_0.xsd » du standard ENTSO-E.

Le fichier sera nommé de la manière suivante : ***capR_mFRR_Jour.de.livraison_NOMACTEUR.xml***
Exemple :

capR_mFRR_20201010_NOMACTEUR.xml

capR_RR_20201010_NOMACTEUR.xml

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

Exemple de réponse de succès 200

Une ou plusieurs offres retenues ou retenues partiellement


```
<?xml version="1.0" encoding="UTF-8" standalone="yes"?>
<ReserveAllocation_MarketDocument xmlns="urn:iec62325.351:tc57wg16:451-7:reservationallocationresultdocument:6:0">
  <mRID>capR_mFRR_20210210_NOMACTEUR</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>2021-02-09T09:02:01Z</createdDateTime>
  <reserveBid_Period.timeInterval>
    <start>2021-02-09T23:00Z</start>
    <end>2021-02-10T23:00Z</end>
  </reserveBid_Period.timeInterval>
  <domain.mRID codingScheme="A01">10YFR-RTE------C</domain.mRID>
  <TimeSeries>
    <mRID>capR_mFRR_20210210_NOMACTEUR_AB04</mRID>
    <bid_Original_MarketDocument.mRID>capB_mFRR_20210210_NOMACTEUR</bid_Original_MarketDocument.mRID>
    <bid_Original_MarketDocument.revisionNumber>1</bid_Original_MarketDocument.revisionNumber>
    <bid_Original_MarketDocument.bid_TimeSeries.mRID>capB_mFRR_20210210_NOMACTEUR_AB04</bid_Original_MarketDocument.b
id_TimeSeries.mRID>
    <bid_Original_MarketDocument.tendering_MarketParticipant.mRID codingScheme="A01">17X0000000000000</bid_Original_Market
Document.tendering_MarketParticipant.mRID>
    <auction.mRID>Auction_capacity_mFRR</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</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>PT10M</minimum_ConstraintDuration.duration>
    <maximum_ConstraintDuration.duration>PT120M</maximum_ConstraintDuration.duration>
    <Period>
      <timeInterval>
        <start>2021-02-09T23:00Z</start>
        <end>2021-02-10T23:00Z</end>
      </timeInterval>
      <resolution>PT24H</resolution>
      <Point>
        <position>1</position>
        <quantity>18</quantity>
        <price.amount>4.0</price.amount>
        <secondaryQuantity>18</secondaryQuantity>
        <bid_Price.amount>5.55</bid_Price.amount>
      </Point>
    </Period>
  </TimeSeries>
  <TimeSeries>
    <mRID>capR_mFRR_20210210_NOMACTEUR_AB05</mRID>
    <bid_Original_MarketDocument.mRID>capB_mFRR_20210210_NOMACTEUR</bid_Original_MarketDocument.mRID>
    <bid_Original_MarketDocument.revisionNumber>1</bid_Original_MarketDocument.revisionNumber>
    <bid_Original_MarketDocument.bid_TimeSeries.mRID>capB_mFRR_20210210_NOMACTEUR_AB05</bid_Original_MarketDocument.b
id_TimeSeries.mRID>
    <bid_Original_MarketDocument.tendering_MarketParticipant.mRID codingScheme="A01">17X0000000000000</bid_Original_Market
Document.tendering_MarketParticipant.mRID>
    <auction.mRID>Auction_capacity_mFRR</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>
```


Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

```
    <marketAgreement.type>A01</marketAgreement.type>
    <marketAgreement.mRID>Daily_capacity_mFRR</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>19</minimumActivation_Quantity.quantity>
    <stepIncrement_Quantity.quantity>1</stepIncrement_Quantity.quantity>
    <activation_ConstraintDuration.duration>PT13M</activation_ConstraintDuration.duration>
    <minimum_ConstraintDuration.duration>PT10M</minimum_ConstraintDuration.duration>
    <maximum_ConstraintDuration.duration>PT120M</maximum_ConstraintDuration.duration>
    <Period>
      <timeInterval>
        <start>2021-02-09T23:00Z</start>
        <end>2021-02-10T23:00Z</end>
      </timeInterval>
      <resolution>PT24H</resolution>
      <Point>
        <position>1</position>
        <quantity>7</quantity>
        <price.amount>9.0</price.amount>
        <secondaryQuantity>25</secondaryQuantity>
        <bid_Price.amount>9.0</bid_Price.amount>
      </Point>
    </Period>
  </TimeSeries>
</ReserveAllocation_MarketDocument>
```

Aucune offre retenue

```
<?xml version="1.0" encoding="UTF-8" standalone="yes"?>
<ReserveAllocation_MarketDocument xmlns="urn:iec62325.351:tc57wg16:451-7:reservationallocationresultdocument:6:0">
  <mRID>capR_RR_20210224_NOMACTEUR</mRID>
  <revisionNumber>1</revisionNumber>
  <type>A38</type>
  <process.processType>A46</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>2021-02-23T09:17:00Z</createdDateTime>
  <reserveBid_Period.timeInterval>
    <start>2021-02-23T23:00Z</start>
    <end>2021-02-24T23:00Z</end>
  </reserveBid_Period.timeInterval>
  <domain.mRID codingScheme="A01">10YFR-RTE------C</domain.mRID>
</ReserveAllocation_MarketDocument>
```

3.3.3.4 Format de la réponse KO

Réponse au format JSON, qui contient les champs suivants :

Champ	Cardinalité	Valeur
error	1	Code de l'erreur
errorDescription	1	Message informatif sur l'erreur
error_details	1	
transaction_id	1	Identifiant unique de la requête en erreur

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

Exemple de réponse d'erreur 400


```
{
  "error": "Invalid Parameter(s)",
  "error_description": "Product '' doesn't match any known english product code",
  "error_details": {
    "transaction_id": "7fd36887-3774-4d91-b8a2-1fce96df8eea"
  }
}
```


Exemple de réponse d'erreur 404


```
{
  "error": "File Not Found",
  "error_description": "No result file is currently available for the given parameters.",
  "error_details": {
    "transaction_id": "1e922120-7d63-43cc-b946-5baad7f3f60f"
  }
}
```


3.3.3.5 Code http

L'API renvoie un code http différent suivant les situations :

Code	Situation
200	Succès
400	Erreur dans la requête envoyée (paramètre manquant ou invalide)
401	Erreur d'authentification
404	Le fichier des résultats n'est pas disponible (Guichet en cours, ou aucune offre déposée)
500	Autres erreurs techniques

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

3.4 Mode dégradé pour un appel d'offres journalier

3.4.1 Guichet de secours

Afin de pallier les aléas du SI, RTE met à disposition des acteurs de réserve participant à l'appel d'offres journalier un mode dégradé en cas d'annulation du guichet nominal.

Le guichet de secours se déroulera en J-1 sur le créneau de l'après-midi avec une clôture du guichet fixe à 15h. Toutes les modalités et conditions nécessaires à son bon déroulé sont décrites dans les paragraphes suivants.

3.4.1.1 Prérequis

Annulation du guichet nominal

Tout guichet de secours ne sera ouvert que si le guichet nominal aura été au préalable annulé. A chaque étape les participants seront avertis par mails automatiques (§9).

Nouveau dépôt des fichiers d'offres

Le mode dégradé du guichet de secours est indépendant du guichet nominal. De ce fait, les offres déposées sur le guichet nominal, qui aura été annulé, ne seront pas reprises automatiquement pour le guichet de secours, même si celles-ci sont « valides » avant l'annulation du guichet nominal.

Les participants devront donc déposer de nouveaux fichiers d'offres pour le guichet de secours.

Le fichier d'offres ne nécessite aucune modification de XSD ou de structure des valeurs le composant, que celui-ci soit pour un guichet nominal ou pour un guichet de secours.

Cohérence d'incrémentation des fichiers d'offres

Le guichet de secours satisfaisant le même jour de livraison que le guichet nominal, les fichiers d'offres devront garder une cohérence au niveau du versionning de ceux-ci. Autrement dit, les versions devront continuer d'être incrémentées entre le guichet nominal et le guichet de secours pour une même journée de livraison.

Exemple :

Si un fichier d'offres version '3' a été déposé sur le guichet nominal mFRR-RR pour la date de livraison du 01/01/2022 et que celui-ci a été annulé, alors lors de l'ouverture du guichet de secours mFRR-RR pour la date de livraison du 01/01/2022, l'acteur ayant déposé son fichier en version '3' devra obligatoirement déposer une version strictement supérieure de +1, soit une version '4'.

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

3.4.1.2 Chronogrammes du guichet

Figure 9 : Chronogramme RACOON – guichet de secours mFRR-RR ouvert

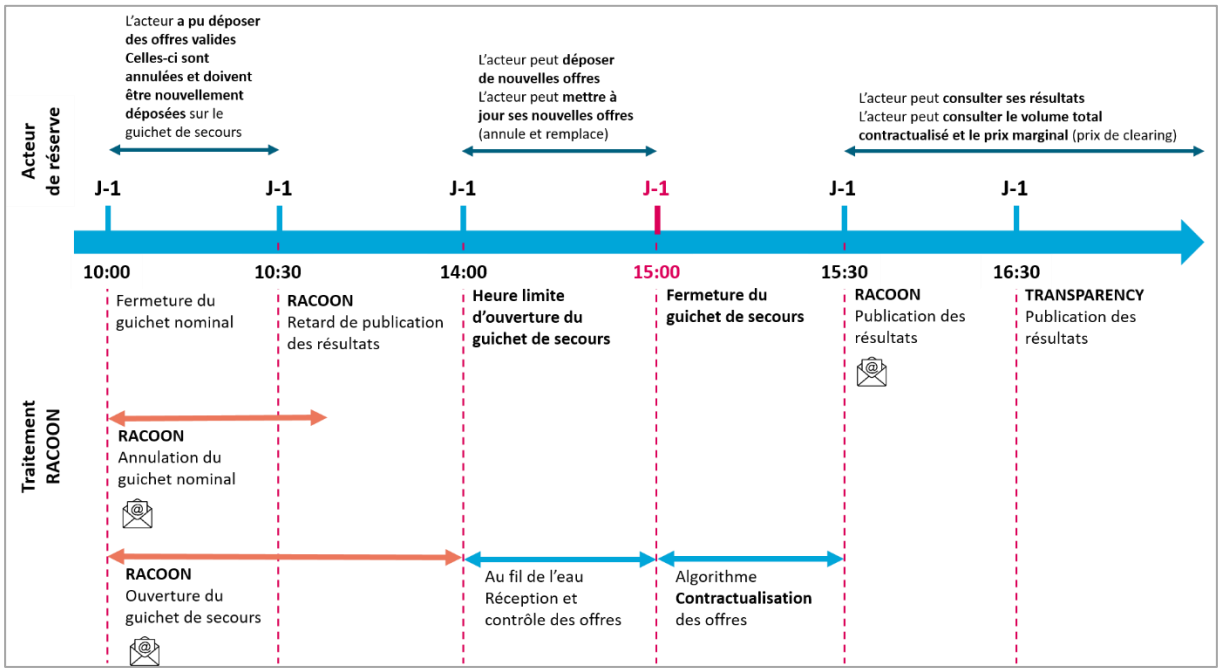
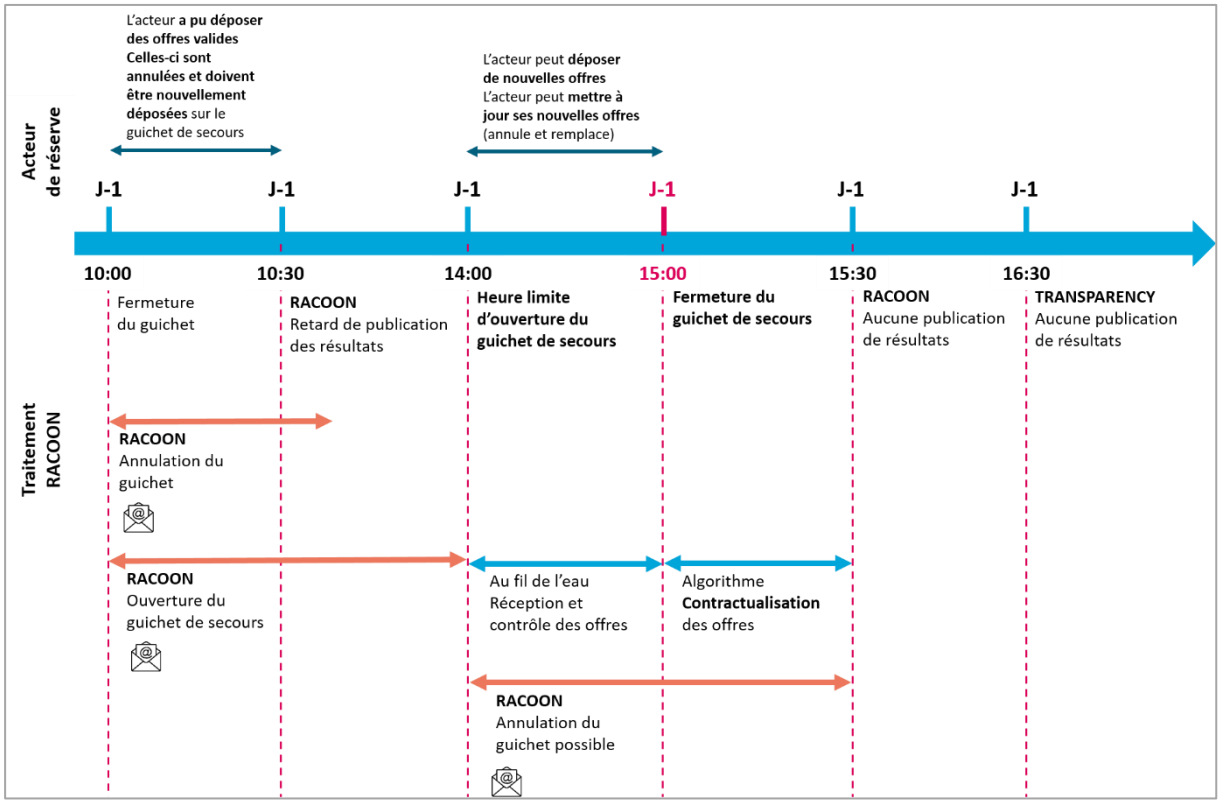


Figure 10 : Chronogramme RACOON – guichet de secours mFRR-RR annulé



Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

3.4.1.3 Chronologie des offres

- **Transmission des offres**

La transmission des offres pour un jour de livraison J via un guichet de secours **est permise à partir de la fermeture du guichet nominal,** ou au plus tard à partir de J-1 14 heures**.** Il est possible de déposer des offres jusqu'à la fermeture du guichet de secours.

Le guichet de secours pour le jour de livraison J ferme en **J-1 à 15 heures.**

- **Re-déclaration des offres**

Le participant a la possibilité de mettre à jour une ou plusieurs offres déjà déposées via l'envoi d'un ou plusieurs documents. Chaque document nouvellement reçu pour une période de validité donnée vient remplacer le document précédemment reçu pour cette même période de validité. Les mises à jour sont gérées selon un mode **d'annule et remplace du document**. Si on annule un document on passe donc toutes les offres du dernier document en obsolète. Une offre qui n'est pas présente dans une version de document entraîne son annulation en base de données.

- **Publication des résultats**

Le guichet de secours pour le jour de livraison J ferme en J-1 à 15 heures. L'interclassement et la sélection des offres sont réalisés juste après la fermeture du guichet de secours et les résultats sont publiés aux acteurs via le front de l'application avant 15h30.

3.4.1.4 Consultation des offres et des résultats

3.4.1.5 Consultation des offres

Dans l'IHM du journal des offres, la distinction entre les offres du guichet nominal et les offres du guichet de secours pourra être faite grâce :

- **Au statut des offres**

  Les offres qui auront été annulées sur le guichet nominal seront au statut « Guichet annulé » tandis que les offres qui auront été nouvellement déposées auront des statuts différents en fonction de l'avancée du guichet (§6.1)

- **A l'horodatage du guichet**
  La 12ème colonne intitulée « Date et heure du guichet » sera renseignée non plus avec l'indication « jj/mm/aaaa **10** :00 :00 » mais avec l'indication « jj/mm/aaaa **xx**:xx :00 », xx:xx étant le moment d'ouverture du guichet de secours

Les fichiers d'offres déposés par les participants et les fichiers ACK s'y référant restent accessibles par téléchargement qu'ils soient déposés pour un guichet nominal ou un guichet de secours.

3.4.1.6 Consultation des résultats

Les résultats seront consultables sur la même IHM de résultats des AOJ. Aucune confusion ne pourra être portée entre les résultats d'un guichet nominal et les résultats d'un guichet de secours d'une même journée de livraison du fait d'une non-publication des résultats du guichet nominal. L'ouverture du guichet de secours étant lié à l'annulation du guichet nominal de la même journée.

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

A l'instar de l'IHM du journal des offres, les fichiers de résultats à destination des acteurs seront accessibles également par téléchargement qu'ils correspondent à un guichet nominal ou à un guichet de secours.

Par API, la récupération des fichiers de résultats reste inchangée. Seule la route de dépose des fichiers d'offres évolue afin de permettre aux participants d'avoir à disposition une route v1 déjà implémentée et une route v2 implémentée avec la récupération du fichier ACK (§5.4.1).

3.4.2 Dépôt d'offres en mode dégradé

3.4.2.1 Guichet nominal

Dans le cas où un problème survient sur le dépôt des offres, côté acteur ou côté RTE, l'acteur peut envoyer son fichier d'offres par mail à RTE. Ce mode de dépôt n'est possible qu'en cas d'urgence entre 9h30 et 9h59 en J-1 pour un fichier d'offres portant sur le jour J. Il est demandé aux acteurs de ne pas utiliser l'adresse mail donnée en dehors de ces cas.

Selon le cas, la procédure suivante est à suivre :

- **Cas 1 problème côté acteur :**
    - Appel à la Hotline RTE avant 9h59 pour prévenir du problème et de l'envoi d'offres par mail
    - Envoi du fichier d'offres par mail dans la foulée, avant 9h59, à l'adresse prédéfinie
- **Cas 2 problème côté RTE détecté par RTE :**
    - Envoi par RTE d'un mail spécifique à tous les acteurs (adresse mail liée à l'acteur dans RACOON) prévenant du problème et proposant l'envoi par mail du fichier
    - Si les offres de l'acteur ont déjà été déposées pour ce guichet : pas d'action spécifique
    - Si l'acteur a besoin de déposer un fichier : envoi du fichier par mail avant 9h59

Pas d'appel à la hotline dans ce cas là

- **Cas 3 problème côté RTE non encore détecté par RTE:-**
    - Appel à la Hotline RTE avant 9h59 pour prévenir du problème et de l'envoi d'offres par mail
    - Envoi du fichier d'offres par mail dans la foulée, avant 9h59, à l'adresse prédéfinie
    - Réception d'un mail de RTE prévenant l'ensemble des acteurs sur le problème de dépôt d'offres

Les opérateurs RTE intègreront, dans la mesure du possible, le fichier envoyé par mail. Il n'y aura pas de retour donné à l'acteur sur la bonne intégration ou non du fichier. Il est donc conseillé d'envoyer les fichiers au plus tôt. De plus, pour maximiser la possibilité pour RTE d'intégrer les fichiers manuellement, il est demandé de n'envoyer un fichier par mail qu'en cas de nécessité forte de mettre à jour les offres qui ont déjà pu être déposées et intégrées dans RACOON pour le jour de livraison concerné.

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

Les numéros et adresses mail à utiliser sont les suivants :

- Hotline RTE : 0810 80 50 50
- Adresse mail : rte-cosep-fax-eod@rte-france.com

Le numéro de la Hotline RTE peut être utilisé à tout moment en cas de problème SI.

3.4.2.2 Guichet de secours

Dans le cas où un problème survient sur le dépôt des offres, côté acteur ou côté RTE, l'acteur peut envoyer son fichier d'offres par mail à RTE. Ce mode de dépôt n'est possible qu'en cas d'urgence entre 14h30 et 14h59 en J-1 pour un fichier d'offres portant sur le jour J. Il est demandé aux acteurs de ne pas utiliser l'adresse mail donnée en dehors de ces cas, et de toujours privilégier le mode nominal de dépôt.

Selon le cas, la procédure suivante est à suivre :

- **Cas 1 problème côté acteur :**
    - Appel à la Hotline RTE avant 14h59 pour prévenir du problème et de l'envoi d'offres par mail
    - Envoi du fichier d'offres par mail dans la foulée, avant 14h59, à l'adresse prédéfinie
- **Cas 2 problème côté RTE détecté par RTE :**
    - Envoi par RTE d'un mail spécifique à tous les acteurs (adresse mail liée à l'acteur dans RACOON) prévenant du problème et proposant l'envoi par mail du fichier
    - Si les offres de l'acteur ont déjà été déposées pour ce guichet : pas d'action spécifique
    - Si l'acteur a besoin de déposer un fichier : envoi du fichier par mail avant 14h59

Pas d'appel à la hotline dans ce cas là

- **Cas 3 problème côté RTE non encore détecté par RTE :-**
    - Appel à la Hotline RTE avant 14h59 pour prévenir du problème et de l'envoi d'offres par mail
    - Envoi du fichier d'offres par mail dans la foulée, avant 14h59, à l'adresse prédéfinie
    - Réception d'un mail de RTE prévenant l'ensemble des acteurs sur le problème de dépôt d'offres

Les opérateurs RTE intègreront, dans la mesure du possible, le fichier envoyé par mail. Il n'y aura pas de retour donné à l'acteur sur la bonne intégration ou non du fichier. Il est donc conseillé d'envoyer les fichiers au plus tôt. De plus, pour maximiser la possibilité pour RTE d'intégrer les fichiers manuellement, il est demandé de n'envoyer un fichier par mail qu'en cas de nécessité forte de mettre à jour les offres qui ont déjà pu être déposées et intégrées dans RACOON pour le jour de livraison concerné.

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

Les numéros et adresses mail à utiliser sont les suivants :

- Hotline RTE : 0810 80 50 50
- Adresse mail : rte-cosep-fax-eod@rte-france.com

3.5 Mails automatiques relatifs à un appel d'offres journalier

3.5.1 Campagne de mailing

Afin d'être alerter par mail des différentes étapes des AOJ, l'application RACOON met à disposition de ses utilisateurs un module de mailing automatique.

3.5.1.1 Destinataires

Les mails diffusés par RACOON seront transmis aux BAL des acteurs de réserve (1 BAL par acteur) en fonction de leur habilitation. Ainsi seront avertis uniquement les acteurs de réserve habilités à l'AOJ concernés par l'étape du guichet nécessitant le mail.

3.5.1.2 Codes références

Chaque mail envoyé par l'application RACOON sera porteur dans son objet, d'un code de référence permettant aux destinataires de distinguer rapidement les divers scénarios pouvant générer la diffusion d'un mail.

Les codes références respecteront la nomenclature « XXXXXX-NN »

Avec 'XXXXXX' (lettres) représentant l'abréviation du scénario concerné :

- PUBRES = PUBlication RESults – Publication des résultats
- PUBDEL = PUBlication DELay – Retard de publication
- CANAUC = CANcel AUCtion – Annulation d'un guichet
- OPEAUC = OPEn AUCtion - Ouverture d'un guichet de secours
- SIMDAY = SIMilar DAY – Choix d'un jour similaire (uniquement pour l'aFRR)
- DEPUNA = DEPot d'offre UNAvailaible - Indisponibilité du dépôt des offres

Avec 'NN' (chiffres) représentant l'AOJ concerné :

- 01 = mFRR-RR
- 02 = aFRR
- 03 = mFRR-RR, guichet de secours
- 04 = aFRR, guichet de secours

3.5.2 Mail « Résultats disponibles » - PUBRES

3.5.2.1 Fonctionnalités

Dès lors que les résultats de l'AOJ seront disponibles sur l'application RACOON par IHM web et par API, un mail d'avertissement sera transmis aux acteurs de réserve habilités.

Il sera donc possible, dès réception de ce mail, de récupérer et/ou consulter les résultats générés le jour même.

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

3.5.2.2 Exemple



Template non contractuel

3.5.3 Mail « Retard de publication des résultats » - PUBDEL

3.5.3.1 Fonctionnalité

Dès lors que les résultats de l'AOJ ne seront pas publiés à 10h30, un mail avertissant d'un retard dans la publication des résultats sera transmis aux acteurs de réserve habilités. Quand les résultats seront finalement disponibles ou que le guichet aura été annulé, un autre mail stipulant le scénario sera envoyé aux acteurs.

3.5.3.2 Exemple



Template non contractuel

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

3.5.4 *Mail « Annulation d'un guichet » - CANAUC*

3.5.4.1 Fonctionnalité

Un guichet peut être annulé en cas de problème SI le nécessitant, soit avant sa fermeture soit après sa fermeture tant que les résultats ne sont pas publiés. Dans ce cas, un mail d'avertissement sera envoyé aux acteurs habilités.

3.5.4.2 Exemple



Template non contractuel

3.5.5 *Mail « Ouverture d'un guichet de secours » - OPEAUC*

3.5.5.1 Fonctionnalité

Dès lors que le guichet nominal sera annulé et que le guichet de secours sera créé, un mail avertissant de la prochaine ouverture du guichet de secours sera transmis aux acteurs de réserve habilités. Quand les résultats du guichet de secours seront disponibles ou que le guichet de secours aura également été annulé, un autre mail stipulant le scénario sera envoyé aux acteurs.

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

3.5.5.2 Exemple



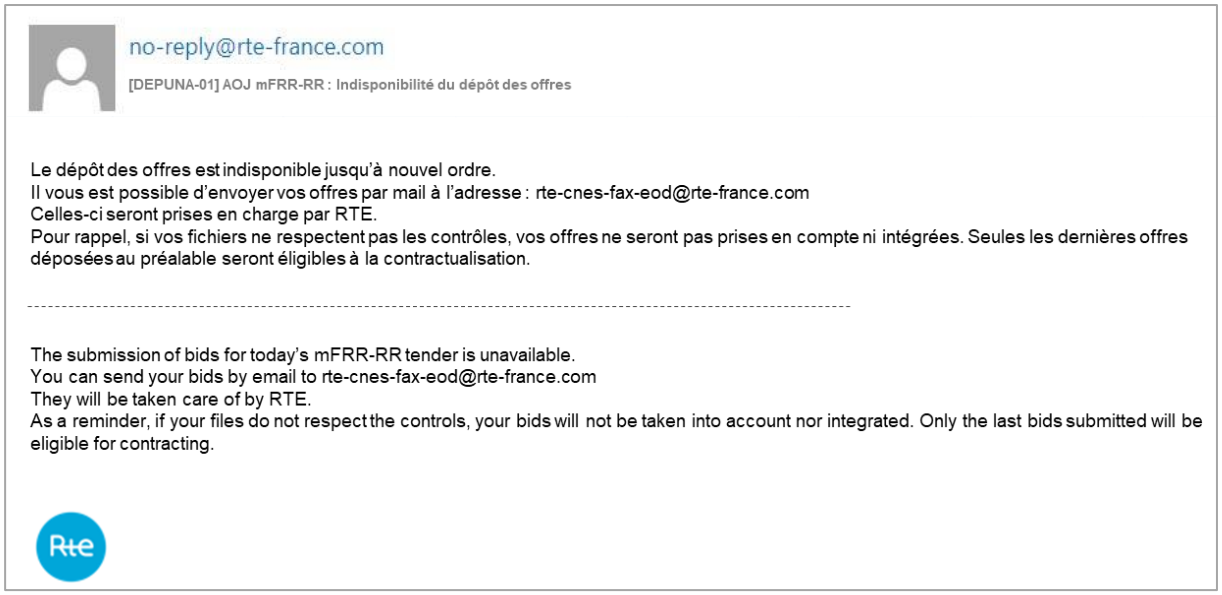
Template non contractuel

3.5.6 *Mail « indisponibilité du dépôt des offres » - DEPUNA*

3.5.6.1 Fonctionnalité

En cas de problème SI ne permettant pas aux acteurs de déposer leurs offres ni par API ni par IHM, les acteurs ont la possibilité de déposer par mail leurs offres pour le guichet du jour uniquement. Dans ce cas, un mail sera envoyé aux acteurs habilités, entre 9h30 et 9h59 pour le guichet nominal, et 14h30 et 14h59 pour le guichet de secours. Voir au paragraphe §10 pour plus de détails sur ce dépôt d'offres en mode dégradé.

3.5.6.2 Exemple



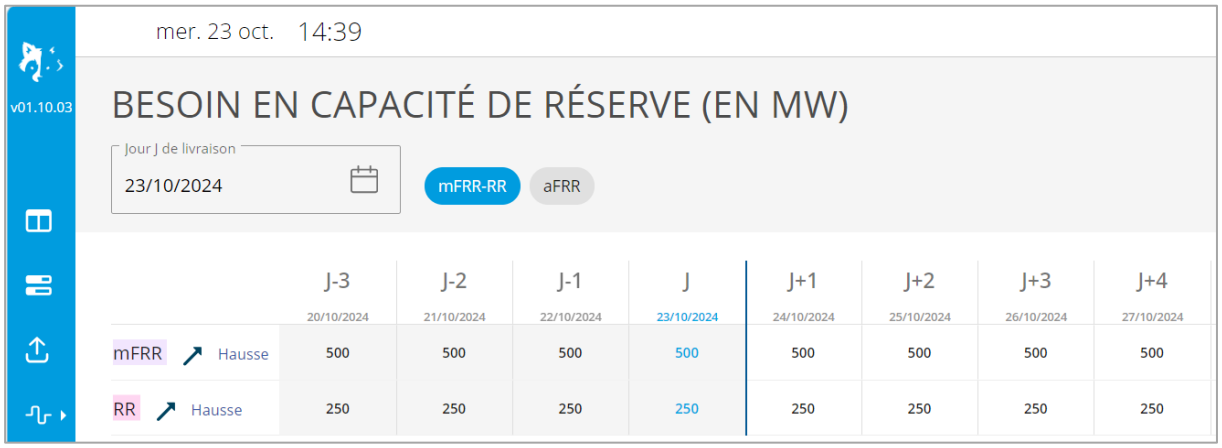
Template non contractuel

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

4 L'appel d'offres journalier (D) : produit SPE DWN

4.1 Consultation des besoins en capacité de réserve via l'IMH (Maquette)

Le besoin de RTE à contractualiser par l'appel d'offres journalier pour le jour de livraison J est publié une première fois en J-8 et mis à jour jusqu'à J-2.



Cette interface propose aux responsables de réserve les fonctionnalités suivantes :

- Choisir la « réserve » en cliquant sur la pastille :
    - « mFRR SPE DWN » : Besoin de l'appel d'offres journalier pour : mFRR-RR
- Choisir le « Jour de livraison » en cliquant sur 

- Consulter l'ensemble des besoins en capacité de réserve exprimés par RTE
- Consulter l'historique des besoins en capacité de réserve exprimés par RTE sur une profondeur passée de 5 ans (si les données sont disponibles).

Ces données sont également consultables sur Portail Services et par API via Portail Data.

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

4.2 Dépôt des offres journalières par les participants

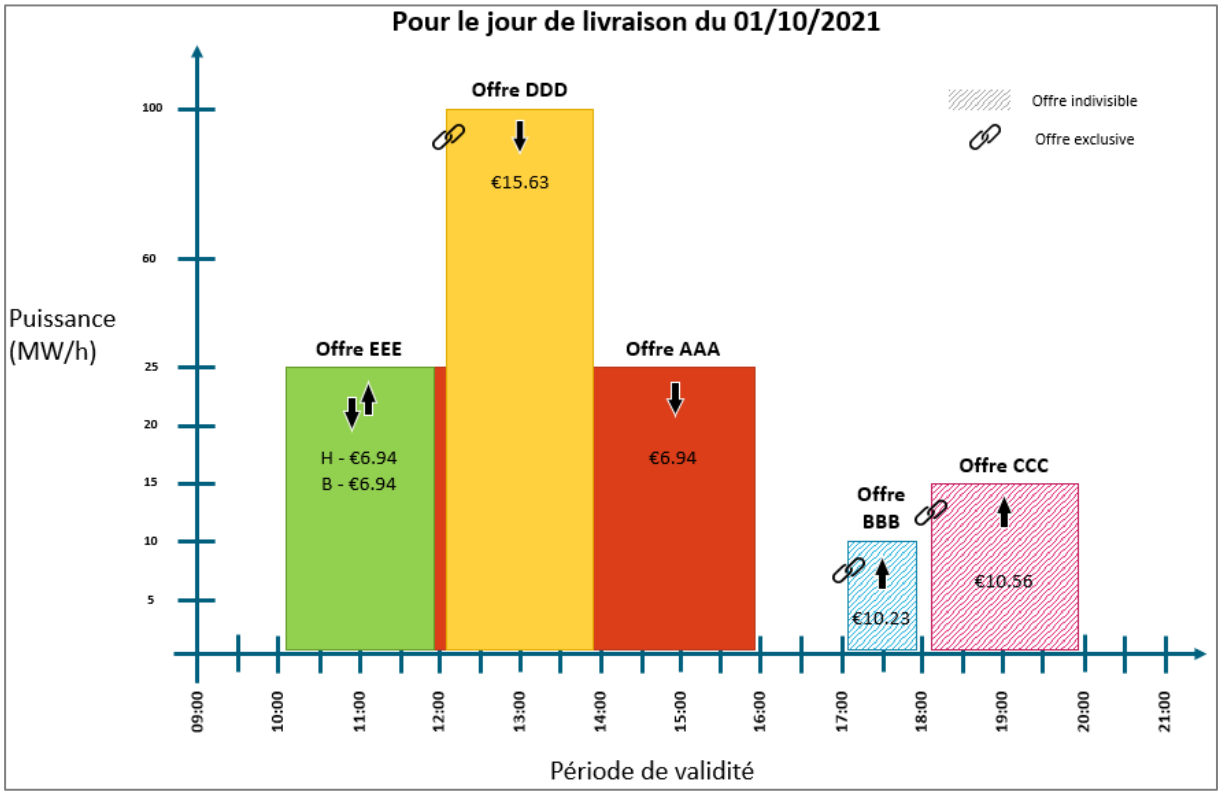
4.2.1 Description d'une offre

Les offres de réserve rapide à la baisse (mFRR_D_SPE_DWN) sont décrites dans les Règles RR RC.

4.2.2 Éléments d'une offre

Chaque offre commerciale doit contenir les éléments suivants :

- Un jour de livraison concernée ;
- Une période de validité d'une ou plusieurs heures consécutives commençant et finissant à l'heure ronde ;
- Un identifiant unique composé de trois lettres ;
- Une puissance seuil ;
- Une puissance offerte en MW, au MW près ;
- Un prix d'offre, en €/MW/h avec une précision de 2 décimales ;
- Le sens de réserve : **baisse** ;
- Un caractère de divisibilité ou non de l'offre ;
- Un groupe d'exclusivité : le cas échéant identifiant du lien d'exclusivité composé de deux chiffres ;



Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

4.2.3 Exemples de fichiers d'offres

4.2.3.1 Template de document d'offres de réserve rapide (mFRR)

Il faudra remplacer dans la nomenclature du fichier :

- AAAAMMDD par la date du jour de livraison concerné
- CODE-EIC : par le code EIC de l'acteur

Des commentaires ont été insérés dans le corps du fichier et précèdent les balises dont les valeurs devront être modifiées par l'acteur avant soumission des fichiers. Ces commentaires sont identifiables par la séquence de caractères <! -- et se termine par la séquence -->. Cette séquence de caractères peut être supprimée.

Fichier Template : capB_mFRR_D_SPE_DWN_AAAAMMDD_CODE-EIC.xml

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

4.2.4 Processus de transmission

4.2.4.1 Document ENTSO-E pour les offres de Réserve

Le document d'offres doit être au format xml et doit respecter le formalisme ENTSO-E suivant ([5]):

Reserve bid document	**iec62325-451-7-reservebiddocument_v7_1.xsd**

Les offres pour une journée de livraison sont transmises de manière agrégée (document multi-offres). Chaque offre est exprimée au pas horaire.

Un participant transmettra donc à RTE un seul document par type de produit (mFRR) l'ensemble de ses offres pour la journée J.

Le schéma ci-dessous donne une vision schématique de la structure du document d'offres et le nom des balises définies par la XSD :

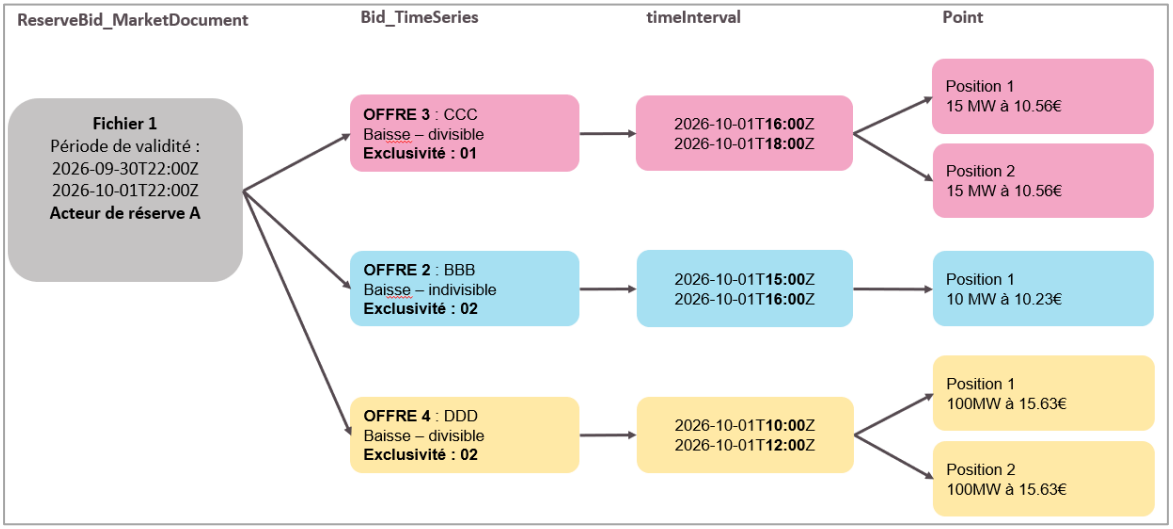


Figure 8 : Schéma représentant la structure du document d'offres

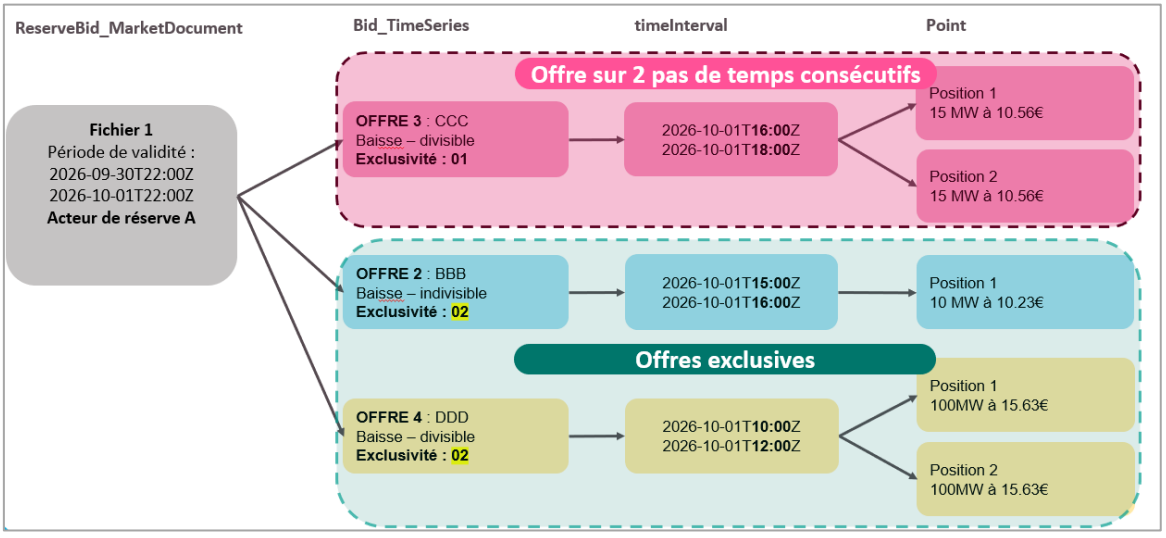


Figure 9 : Lien entre le fichier d'offre et les offres commerciales

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

D'une manière générale et sauf indication précisée dans le texte, tous les messages sont transmis au format « .xml ». Les 26 lettres de l'alphabet (sans accent et diacritique) et les chiffres sont les seuls caractères autorisés. Les caractères suivants ne doivent pas être inclus dans les valeurs des champs : <, >, ', ", &, point-virgule. Le caractère de séparation des décimaux est le caractère «.»

Un participant peut réaliser des « redéclarations d'offres », c'est-à-dire renvoyer un document afin de modifier les offres d'un document précédemment envoyé ; dans ce cas, la logique annule et remplace s'applique : toutes les offres contenues dans le document précédent sont annulées, elles passent au statut obsolète.

Le tableau ci-après présente des champs constituant le document d'offres et indique les balises et valeurs obligatoires (par la XSD ou requis fonctionnellement par RACOON). Les contrôles sont aussi détaillés pour chaque champ : la valeur attendue est indiquée en gras.

Les codes décrits ci-dessous sont basés sur le document « ENTSO-E codelists version 70 » (référence [4]). Ce document décrit les codes (par ex. A01, B37…) utilisés dans les documents xml décrits dans la CIM.

Un exemple de document d'offres pour chaque type de produit est associé en annexe au format xml.

Contenu attendu et contrôles réalisés sur les fichiers d'offres

Balises du document XML	Description, contrôles et exemple	Obligatoire / Optionnel (XSD et requis RACOON)
Niveau en-tête du document : ReserveBid_MarketDocument		
mRID	Identifiant unique du document **Voir contrôle de l'en-tête règles paragraphe 3.2.4.5** Ex. aFRR : capB_mFRR_D_SPE_DWN_AAAAMMJJ_CODE-EIC	Obligatoire
revisionNumber	Numéro de version du document **Doit être entier supérieur à 1** **Doit être incrémentée à chaque envoi pour le même jour de livraison (saut de valeur impossible)**	Obligatoire
type	**A37** *(Signification ENTSO-E : reserve bid document)*	Obligatoire
process.processType	Identification du type de produit auquel fait référence le document selon la norme ENTSO-E Constante de type Chaine Alphanumérique de 3 caractères sans Espace **mFRR : A47** *(Signification ENTSO-E : mFRR)*	Obligatoire
sender_MarketParticipant.mRID *codingScheme="A01" (code EIC)*	**Code EIC du participant émetteur du document** Code fournit par RTE lors de la signature du contrat. Doit correspondre à l'entreprise à laquelle est rattaché l'utilisateur *Ex.* 17XXXXXXXXXXXXX	Obligatoire
sender_MarketParticipant.marketRole.type	Profil du participant soumettant le fichier d'offre **A46** (*Signification ENTSO-E : Balancing Service Provider*)	Obligatoire
receiver_MarketParticipant.mRID *codingScheme="A01" (code EIC)*	Code EIC RTE, receveur du document **10XFR-RTE------Q**	Obligatoire

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

receiver_MarketParticipant.marketRole.type	Profil du participant recevant le fichier d'offre **A48** *(Signification ENTSO-E : LFC operator)*	Obligatoire
createdDateTime	**Date et heure de création du document** **Doit être au format UTC (norme ISO 8601)** YYYY-MM-DDTHH:MM:SSZ	Obligatoire
reserveBid_Period.timeInterval	**Date de début et date de fin de la période de validité des offres du fichier** start YYYY-MM-DDTHH:MMZ end YYYY-MM-DDTHH:MMZ **Doit être au format UTC (norme ISO 8601)** Doit être de 24 heures (23 ou 25 heures les jours de changement d'heure) Doit être comprise entre J+1 et J+8 *Ex.* *<start>2020-08-09T23:00Z</start>* *<end>2020-08-10T23 :00Z </end>*	Obligatoire
domain.mRID *Coding Scheme = A01 (code EIC)*	Code EIC France **Doit être 10YFR-RTE------C**	Obligatoire
subject_MarketParticipant.mRID *Coding Scheme = A01 (code EIC)*	**Doit être le code EIC de l'acteur qui porte les offres** *Ex :* 17XXXXXXXXXXXXXX	Obligatoire
subject_MarketParticipant.marketRole.type	**A46** (*Signification ENTSO-E : Balancing Service Provider*)	Obligatoire

Niveau offre : Bid_TimeSeries		
mRID	**Identifiant unique de l'offre** Composé du mRID du document suivi de trois lettres Les trois lettres permettent l'identification de l'offre commerciale Dans le cas d'une offre symétrique, les deux Bid-TimesSeries représentant l'offre doivent avoir le même mRID, les trois lettres utilisées sont les mêmes pour la hausse et la baisse **Contrôle du format voir paragraphe 3.2.4.5** *Ex :* *mFRR : capB_mFRR_D_SPE_DWN_20200809 _CODE-EIC_AAA*	Obligatoire
auction.mRID	Identifie l'offre comme une enchère d'mFRR_D_SPE **mFRR_D_SPE_DWN : Auction_capacity_mFRR_D_SPE_DWN**	Obligatoire
businessType	**B74** (*Signification ENTSO-E :* offre)	Obligatoire
acquiring_Domain.mRID *Coding Scheme = A01 (code EIC)*	EIC France **10YFR-RTE------C**	Obligatoire
connecting_Domain.mRID *Coding Scheme = A01 (code EIC)*	EIC France **10YFR-RTE------C**	Obligatoire
provider_MarketParticipant.mRID *Coding Scheme = A01 (code EIC)*	Code EIC du participant **Doit être cohérent avec l'entreprise de l'utilisateur** *Ex :* 17XXXXXXXXXXXXXX	Obligatoire
quantity_Measure_Unit.name	Unité de mesure de l'offre de capacité **MAW**	Obligatoire
currency_Unit.name	Devise de la transaction **EUR**	Obligatoire
price_Measure_Unit.name	*Non utilisé*	Optionnel

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

divisible	Divisibilité de la puissance de l'offre **A01** si divisible, la puissance proposée peut être réduite à la quantité minimale par incréments de StepIncrementQuantity **A02** si indivisible, la puissance proposée ne peut pas être découpée	Obligatoire
linkedBidsIdentification	*Non utilisé*	Optionnel
multipartBidIdentification	*Non utilisé*	Optionnel
exclusiveBidsIdentification	Lien d'exclusivité Si l'offre concernée est exclusive avec [1 ; n] offres du même fichier, le lien entre les Bid_TimeSeries est fait par ce champ. Doit correspondre à un numéro de **deux chiffres** identiques entre toutes les offres exclusives Si l'offre n'est exclusive avec aucune autre offre du même fichier, la balise n'a pas lieu d'être présente *Ex : 02*	Optionnel
blockBidsIdentification	*Non utilisé*	Optionnel
status	*Non utilisé*	Optionnel
priority	*Non utilisé*	Optionnel
registeredResource.mRID	*Non utilisé*	Optionnel
flowDirection.direction	Sens de réserve **A01 :** Hausse (Signification ENTSO-E hausse) **A02 :** Baisse (Signification ENTSO-E baisse)	Obligatoire
stepIncrementQuantity	**1** Les pas d'incrément sont harmonisés à 1 MW	Obligatoire
energyPrice_Measure_Unit.name	*Non utilisé*	Optionnel
marketAgreement.type	*Non utilisé*	Optionnel
marketAgreement.mRID	*Non utilisé*	Optionnel
marketAgreement.createdDateTime	*Non utilisé*	Optionnel
activation_ConstraintDuration.duration	*Non utilisé*	Optionnel
resting_ConstraintDuration.duration	*Non utilisé*	Optionnel
minimum_ConstraintDuration.duration	*Non utilisé*	Optionnel
maximum_ConstraintDuration.duration	*Non utilisé*	Optionnel
standard_MarketProduct.marketProductType	*Non utilisé*	Obligatoire
original_MarketProduct.marketProductType	Type de fichier **A02** *(Signification ENTSO-E : Standard balancing product)*	Optionnel
validity_Period.timeInterval	*Non utilisé*	Optionnel

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

Period	Description, contrôles et exemple	Obligatoire / Optionnel
timeInterval	**Date de début et date de fin de la période de validité de l'offre** (bloc horaire sur lequel l'offre peut être retenue) **Voir paragraphe 3.2.4.2** Doit être au format UTC (norme ISO 8601) Doit être cohérent avec la même information de l'entête **(**reserveBid_Period.timeInterval) start YYYY-MM-DDTHH:MMZ end YYYY-MM-DDTHH:MMZ	Obligatoire
resolution	Pas horaire de l'offre **PT1H**	Obligatoire
Point		
position	Dépend de la position du pas horaire dans la période de validité. *Ex : Offre AAA de 8h à 10h, le premier pas horaire est associé au point ayant la position '1' et le second avec le point ayant la position '2'* **Entier, commence toujours à 1**	Obligatoire
quantitiy.quantity	**Puissance offerte** **Le volume doit être un entier strictement positif.** La puissance offerte entre les différents points d'une même offre doit être identique. Pour une offre symétrique, la puissance offerte doit également être la même dans le sens à la hausse comme à la baisse.	Obligatoire
minimum_Quantity.quantity	*Non utilisé*	Optionnel
price.amount	**Prix associé à la puissance offerte en €/MW/h** Doit avoir 2 décimales Doit être positif ou nul (= 0.00€) Doit être compris entre 0 et 99 999 Le séparateur des décimales est le point *Ex : 50.00*	Obligatoire
energy_Price.amount	*Non utilisé*	Optionnel

4.2.4.2 Versionning

L'incrémentation du fichier n'a lieu qu'en fonction du dernier fichier déposé et 'accepté' ou 'accepté partiellement' ou 'accepté/annulé' par l'application. Les statuts 'rejeté cause XSD', rejeté cause format XML', 'rejeté cause en-tête', 'rejeté cause 50 prix/plages', 'rejeté cause mRID' et 'rejeté cause métier' ne nécessitent pas d'incrémentation de version pour le fichier suivant.

4.2.4.3 Changement d'heure

⇨ *Voir article 2.2.4.3 : Changement d'heure*

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

4.2.4.4 Convention pour la nomenclature des documents d'offres Journalières

La nomenclature des documents d'offres « capB » de réserve est de la forme :

capB_RESERVE_D_SPE_DWN_Jour.de.livraison_CODE-EIC.xml

Champ	Description	Valeurs possibles	Format
RESERVE	Nom de la réserve	**mFRR**	Alphanumérique
TYPE-AO	Appel d'offres Journalier (Daily)	**D**	Alphanumérique
PRODUIT	Nom du produit	**SPE**	Alphanumérique
SENS	Sens de l'offre (Down)	**DWN**	Alphanumérique
1er.Jour.de.livraison	Date (année, mois, jour) de validité du premier jour de livraison concernée par l'appel d'offres périodique.		AAAAMMJJ
NOMACTEUR	Nom du Participant (nom court communiqué par RTE))		Alphanumérique

Le nom du document d'offre pour les offres de réserve rapide (mFRR) est écrit de la façon suivante :

capB_mFRR_D_SPE_DWN_AAAAMMJJ_CODE-EIC.xml

Exemples :

Document d'offres de mFRR : capB_mFRR_D_SPE_DWN_20260725_NOMACTEUR.xml est un fichier d'offres de réserve rapide (mFRR) à la baisse pour le jour de livraison du 25 Juillet 2026.

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

4.2.4.5 Convention pour la constitution des identifiants (mRID) de document et d'offre

Un document d'offres est identifié par un identifiant, le mRID de document, qui est un champ du document XML. Plusieurs versions d'un document peuvent avoir le même mRID (le numéro de version doit être incrémenté strictement de 1).

Chacune des offres est également identifiée par un mRID d'offre unique.

Les mRID de document et d'offres doivent respecter un formalisme précis :

- **mRID des documents**

Le mRID du document doit être constitué de la façon suivante :

capB_RESERVE_TYPE-AO_PRODUIT_SENS_1er.Jour.de.livraison_CODE-EIC

Avec :

Champ	Description	Valeurs possibles	Format
Préfixe	Identifier le « bid »	**capB**	Alphanumérique
RESERVE	Nom de la réserve	**mFRR**	Alphanumérique
TYPE-AO	Appel d'offres Journalier (Daily)	**D**	Alphanumérique
PRODUIT	Nom du produit	**SPE**	Alphanumérique
SENS	Sens de l'offre (Down)	**DWN**	Alphanumérique
1er.Jour.de.livraison	Date (année, mois, jour) de validité du premier jour de livraison concernée par l'appel d'offres périodique.		AAAAMMJJ
CODE EIC	Code EIC du Participant (identifiant unique de l'acteur)		Alphanumérique

NB : le mRID de document est un champ du document XML ; il ne s'agit pas du nom de document.

Ex. :

capB_mFRR_D_SPE_DWN_20250101_CODE-EIC

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

- **mRID des offres**

Le mRID d'offres doit être constitué de la façon suivante :

capB_RESERVE_TYPE-AO_PRODUIT_SENS_Jour.de.livraison_CODE-EIC_ID OFFRE

Avec :

Champ	Description	Valeurs possibles	Format
Préfixe	Identifier le « bid »	**capB**	Alphanumérique
RESERVE	Nom de la réserve	**mFRR**	Alphanumérique
TYPE-AO	Appel d'offres Journalier (Daily)	**D**	Alphanumérique
PRODUIT	Nom du produit	**SPE**	Alphanumérique
SENS	Sens de l'offre (Down)	**DWN**	Alphanumérique
Jour.de.livraison	Date (année, mois, jour) de validité du jour de livraison concernée par l'offre. **/!\ Il peut y avoir plusieurs jours de livraison dans un même fichier offre pour un appel d'offres périodique**		AAAAMMJJ
CODE EIC	Code EIC du Participant (Identifiant unique de l'acteur)		Alphanumérique
ID OFFRE	Permet d'identifier les offres. Il doit être composé de : - trois lettres permettant d'identifier l'offre commerciale et ; Il ne doit pas y avoir deux mRID identiques dans un document d'offres mais entre deux versions d'un document les id d'offres peuvent être conservés.		Alphanumérique

Le respect de ce formalisme fait l'objet de contrôles par RACOON. Le non-respect de ce formalisme donnera lieu à un refus de l'offre.

Ex.

capB_mFRR_D_SPE_DWN_20260105_CODE-EIC_AAA

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

4.2.4.6 Synthèse des contrôles de validité des documents et des offres

Lorsqu'un document est déposé par l'acteur, l'application réalise des contrôles sur la nomenclature du fichier et son contenu :

- **Syntaxiques** : permet de vérifier que le format du document est lisible et que le document contient les balises attendues par la XSD ;
- **Métier :** permet d'assurer la présence des valeurs nécessaires aux traitements de RACOON.
  - **Contrôle du format du document (le document doit être xml)**
  - **Contrôle de la XSD** (cf. paragraphe 3.2.4.1)
    Si le document ne respecte pas la XSD, le document est rejeté. Le document n'est pas ajouté à la base de données, il est identifié « Rejeté cause XSD ».

    /!\ L'ordre des balises est un prérequis nécessaire à la bonne validation de la XSD.
  - **Contrôle de l'entête du document**
    Voir les champs attendus dans le Tableau (3.2.4.1).
    Si au moins un contrôle est en erreur, l'ACK est alimenté avec des codes erreurs spécifiques, la base d'offres n'est pas alimentée, le document est identifié « Rejeté cause en-tête » et toutes les offres contenues dans le document sont, de fait, rejetées.
  - **Contrôle du contenu du document (offres)**
    Voir les champs attendus dans le Tableau (3.2.4.1).
    Pour chaque plage de puissance si un contrôle est en erreur l'ensemble des plages de puissance de l'offre commerciale associée sont rejetées. Le statut de l'offre commerciale est « Invalide », un ACK spécifique est généré.

    Pour chaque offre, si un contrôle est KO, l'offre est rejetée (elle seule), le statut de l'offre est « Invalide », un ACK spécifique est généré.

    Si toutes les offres commerciales composant le fichier d'offres déposé sont invalides, i.e. aucune ne respecte les contrôles, la base d'offres n'est pas alimentée, le document est identifié « Rejeté cause métier ».

Seules les lignes incorrectes feront l'objet de remontées d'informations dans les fichiers d'acquittement.

La mise à disposition du fichier d'acquittement se fait en quasi-temps réel. Ils sont consultables via l'IHM de l'application RACOON ou par appel API.

Ces fichiers d'acquittements, contenant les lignes en anomalies aideront les acteurs à identifier les erreurs présentes dans les fichiers soumis.

Si l'acteur souhaite corriger le fichier, il doit fournir de nouveau l'ensemble du fichier (lignes correctes et lignes incorrectes corrigées).

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

4.2.4.7 Cas des fichiers déposés en double

⇨ Voir article 2.2.4.7 : Cas des fichiers déposés en double

4.2.4.8 Chronologie de transmission des offres en appel d'offres journalier

⇨ Voir article 3.2.4.8 : Chronologie de transmission des offres en appel d'offres journalier

4.2.4.9 Acknowledgement ACK et code erreur

RACOON génère des ACK après réception et contrôles des fichiers d'offres. Ces ACK sont des documents XML, consultables par IHM et API, qui indiquent si un fichier d'offres ou une offre est valide ou pas. Un ACK contient un « Reason Code » (par exemple A02, B01, 999) donnant la classification du message et un « Reason Text » explicitant la raison de l'erreur. Les ACK respectent le formalisme ENTSOE suivant (référence [6]):

Acknowledgement document	**iec62325-451-1-acknowledgement_v8_0.xsd**

Un fichier ACK sera mis à disposition lors de chaque dépôt de fichier d'offres par un participant à l'AOJ Baisse (mFRR_D_SPE_DWN). Il y aura donc 1 fichier ACK pour 1 fichier d'offres déposé.

Exemple : Lors de la dépose, pour la livraison du 01/01/2022, d'un fichier d'offres mFRR_D_SPE_DWN est alors généré : un fichier ACK pour ce fichier d'offres mFRR_D_SPE_DWN.

Dans cet ACK, le participant à l'AOJ Baisse (mFRR_D_SPE_DWN) trouvera les détails des erreurs rencontrées, codifiées selon la code list ENTSOE ou la code list locale et accompagnés d'un texte explicitant l'erreur rencontrée :

* Dans le cas où l'un (ou plusieurs) des contrôles au niveau du fichier décrits dans le paragraphe 5.2.4 ne passe pas, l'ACK informera le participant des problèmes liés au fichier au moyen d'un code erreur dédié.

* Dans le cas où les contrôles au niveau du fichier étaient passants, mais que l'une ou plusieurs des offres contenues dans le document (ou toutes) ne passent pas les contrôles métier au niveau de l'offre, l'ACK l'informera le participant des erreurs rencontrées.

L'ensemble des codes erreurs sont listés dans le Tableau suivant.

Les codes erreurs listés ci-dessous sont non exhaustifs et pourront être amenés à évoluer

Tableau 2 : Liste des erreurs et codes erreurs renseignées au sein du fichier ACK

(Tableau en cours de construction)

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

4.2.5 IHM de dépôt des offres

⇨ Voir article 2.2.5 : IHM de dépôt des offres

4.2.6 Interface Machine to Machine (API)

L'API de **dépôt du fichier d'offres** permet à l'acteur d'envoyer directement son fichier d'offres à l'application RACOON. Cet envoi sous-tend l'ensemble des fonctionnalités suivantes :

- **Création d'une offre**
  Envoi d'un premier fichier d'offres pour un produit et un jour de livraison, initialisant les offres de l'acteur.
- **Mise à jour d'une offre**
  Envoi d'un fichier d'offres comprenant une version incrémentée pour un produit et un jour de livraison ayant déjà des offres de l'acteur.
  Les offres de la version précédente du fichier deviendront obsolètes dès lors que le fichier nouvellement déposé respectera les contrôles SI.
- **Annulation d'une offre**
  Envoi d'un fichier d'offres comprenant une version incrémentée pour un produit et un jour de livraison ayant déjà des offres de l'acteur.
  Les offres de la version précédente du fichier deviendront obsolètes dès lors que le fichier d'offres respectera les contrôles SI sans qu'une offre ne soit renseignée.

4.2.6.1 Route/Endpoint

Route initiale (v1) :

Name	Method	URI
Dépôt d'un fichier d'offres	**POST**	http://… /racoon/api/v1/offers

Permet la création, la mise à jour (annule et remplace) ou l'annulation d'une offre suivant le contenu du fichier déposé.

Route évolutive (v2) :

Name	Method	URI
Dépôt d'un fichier d'offres avec fichier ACK en réponse	**POST**	http://… /racoon/api/**v2**/offers

La version 2 de la route de dépose des offres permet de récupérer après dépôt d'un fichier d'offres, le fichier ACK relatant le statut final du fichier et les potentielles erreurs rencontrées.

Les deux routes ci-dessus sont disponibles en parallèle run..

4.2.6.2 Format de la requête

Le fichier d'offres au format ENTSO-E doit être transmis directement dans l'API. Pas d'écriture du contenu dans la requête.

Requête POST avec un contenu au format *multipart/form-data*, avec le fichier d'offres transmis dans un paramètre nommé *file*.

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

Champ	Cardinalité	Valeur
file	1	Fichier .xml au format ENTSO-E

Détails sur le type de données

Content-Disposition: form-data; name="file"; filename="nom-fichier.xml"
Content-Type: **text/xml**

4.2.6.3 Format de réponse OK

- *API v1 (sans fichier ACK) :* Réponse au format JSON, qui contient les champs suivants :

Champ	Cardinalité	Valeur
creationDate	1	La date de dépôt retenue, en cas de succès
message	1	Message informatif

Exemple de réponse de succès 200
Fichier 'accepté'

```
{
        "creationDate": "2021-02-23T09:20:21.520+0000",
        "message": "Offer file successfully uploaded (mRID: {MRID_FICHIER_OFFRE})"
}
```

Fichier 'accepté partiellement'

```
{
        "creationDate": "2021-02-23T09:20:21.520+0000",    "message": "Offer file partially uploaded (mRID: {MRID_FICHIER_OFFRE})"
}
```

- *API v2 (avec fichier ACK) :* Réponse au format XML structuré via la standardisation ENTSO-e avec le fichier ACK, qui contient les champs suivants :

Champ	Format
mRID	Préfixe : "ACK_" mRID du fichier déposé : "capB_mFRR_D_SPE_DWN_Jour.de.livraison_CODE-EIC"
createdDateTime	Horodatage de génération du fichier ACK : *YYYY-MM-DDThh:mm:zzZ*
sender_MarketParticipant.mRID	Code EIC de RTE, 16 caractères max
sender_MarketParticipant.marketRole.type	Liste codes ENTSO-e
receiver_MarketParticipant.mRID	Code EIC de l'acteur de réserve du fichier déposé, 16 caractères max
receiver_MarketParticipant.marketRole.type	Liste codes ENTSO-e
received_MarketDocument.mRID	mRID du fichier déposé : "capB_mFRR_D_SPE_DWN_Jour.de.livraison_CODE-EIC "
received_MarketDocument.revisionNumber	Version du fichier déposé, caractère numérique uniquement
received_MarketDocument.process.processType	Liste codes ENTSO-e
received_MarketDocument.createdDateTime	Horodatage de création du fichier déposé : *YYYY-MM-DDThh:mm:zzZ*
code	Liste des réponses et codes erreurs RACOON
text	Liste des réponses et codes erreurs RACOON

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

Exemple de réponse de succès 200
Fichier 'accepté'

```
<?xml version="1.0" encoding="UTF-8" standalone="yes"?>
<Acknowledgement_MarketDocument xmlns="urn:iec62325.351:tc57wg16:451-1:acknowledgementdocument:8:0">
  <mRID>ACK_capB_mFRR_D_SPE_DWN_20260211_CODE-EIC</mRID>
  <createdDateTime>2026-02-09T14:14:14Z</createdDateTime>
  <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">CODE-EIC</receiver_MarketParticipant.mRID>
  <receiver_MarketParticipant.marketRole.type>A46</receiver_MarketParticipant.marketRole.type>
  <received_MarketDocument.mRID>capB_mFRR_D_SPE_DWN_20260211_CODE-EIC </received_MarketDocument.mRID>
  <received_MarketDocument.revisionNumber>1</received_MarketDocument.revisionNumber>
  <received_MarketDocument.createdDateTime>2026-02-09T14:14:14Z</received_MarketDocument.createdDateTime>
  <Reason>
    <code>A01</code>
    <text>Fichier complètement accepté</text>
  </Reason>
</Acknowledgement_MarketDocument>
```

Fichier 'accepté partiellement'

```
<?xml version="1.0" encoding="UTF-8" standalone="yes"?>
<Acknowledgement_MarketDocument xmlns="urn:iec62325.351:tc57wg16:451-1:acknowledgementdocument:8:0">
  <mRID>ACK_capB_mFRR_D_SPE_DWN_20260211_CODE-EIC </mRID>
  <createdDateTime>2026-02-09T14:14:14Z</createdDateTime>
  <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">CODE-EIC</receiver_MarketParticipant.mRID>
  <receiver_MarketParticipant.marketRole.type>A46</receiver_MarketParticipant.marketRole.type>
  <received_MarketDocument.mRID>capB_mFRR_D_SPE_DWN_20260211_CODE-EIC </received_MarketDocument.mRID>
  <received_MarketDocument.revisionNumber>1</received_MarketDocument.revisionNumber>
  <received_MarketDocument.createdDateTime>2026-02-09T14:14:14Z</received_MarketDocument.createdDateTime>
  <Reason>
    <code>A03</code>
    <text>Fichier partiellement accepté</text>
  </Reason>
  <Rejected_TimeSeries>
   <mRID>capB_mFRR_D_SPE_DWN_20211001_CODE-EIC_AA01</mRID>
   <Reason>
    <code>Z52</code>
    <text>Le champ 'auction.mRID" doit avoir pour valeur 'Auction_capacity_mFRR_D_SPE_DWN'</text>
   </Reason>
  </Rejected_TimeSeries>
</Acknowledgement_MarketDocument>
```

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

4.2.6.4 Format de réponse KO

- *API v1 (sans fichier ACK) :* Réponse au format JSON, qui contient les champs suivants :

Champ	Cardinalité	Valeur
error	1	Code de l'erreur
errorDescription	1	Message informatif sur l'erreur
error_details	1	
transaction_id	1	Identifiant unique de la requête en erreur

Exemple de réponse d'erreur 200

Fichier 'rejeté cause XSD'


```
{
        "error": "File Rejected",
        "error_description": "Offer file rejected - Reason: rejeté cause XSD",
        "error_details": {
        "transaction_id": "9effd42b-e9b7-47e1-a770-84f9946224bb"        }
}
```


Fichier 'rejeté cause format XML'


```
{
        "error": "File Rejected",
        "error_description": "Offer file rejected - Reason: rejeté cause format XML",
        "error_details": {
                "transaction_id": "9effd42b-e9b7-47e1-a770-84f9946224bb"        }
}
```


Fichier 'rejeté cause en-tête'


```
{
        "error": "File Rejected",
        "error_description": "Offer file rejected - Reason: rejeté cause en-tête",    "error_details": {
        "transaction_id": "9188f508-454b-4712-a302-2e40c4b72043"
        }
}
```


Fichier 'rejeté cause 50 prix/plage'


```
{
  "error": "File Rejected",
  "error_description": "Offer file rejected - Reason: rejeté cause 50 prix/plages max",
  "error_details": {
    "transaction_id": "419a2d57-6cee-44df-a485-8d59d385792e"
  }
}
```


Fichier 'rejeté cause mRID'


```
{
  "error": "File Rejected",
  "error_description": "Offer file rejected - Reason: rejeté cause mRID",
  "error_details": {
    "transaction_id": "11fce2f5-b860-4691-bc9d-a4159b0b8d8f"
  }
}
```


Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

Fichier 'rejeté cause métier'


```
{
  "error": "File Rejected",
  "error_description": "Offer file rejected - Reason: rejeté cause métier",
  "error_details": {
    "transaction_id": "11fce2f5-b860-4691-bc9d-a4159b0b8d8f"
  }
}
```


- *API v2 (avec fichier ACK) :* Réponse au format XML structuré via la standardisation ENTSO-e avec le fichier ACK, qui contient les champs suivants :

Champ	Format
mRID	Préfixe : "ACK_" + mRID du fichier déposé : "capB_mFRR_D_SPE_DWN_Jour.de.livraison_CODE-EIC"
createdDateTime	Horodatage de génération du fichier ACK : *YYYY-MM-DDThh:mm:zzZ*
sender_MarketParticipant.mRID	Code EIC de RTE, 16 caractères max
sender_MarketParticipant.marketRole.type	Liste codes ENTSO-e
receiver_MarketParticipant.mRID	Code EIC de l'acteur de réserve du fichier déposé, 16 caractères max
receiver_MarketParticipant.marketRole.type	Liste codes ENTSO-e
received_MarketDocument.mRID	mRID du fichier déposé : "capB_mFRR_D_SPE_DWN_Jour.de.livraison_CODE-EIC"
received_MarketDocument.revisionNumber	Version du fichier déposé, caractère numérique uniquement
received_MarketDocument.process.processType	Liste codes ENTSO-e
received_MarketDocument.createdDateTime	Horodatage de création du fichier déposé : *YYYY-MM-DDThh:mm:zzZ*
code	Liste des réponses et codes erreurs RACOON
text	Liste des réponses et codes erreurs RACOON

Exemple de réponse d'erreur 200
Fichier 'rejeté cause XSD'


```
<?xml version="1.0" encoding="UTF-8" standalone="yes"?>
<Acknowledgement_MarketDocument xmlns="urn:iec62325.351:tc57wg16:451-1:acknowledgementdocument:8:0">
  <mRID>ACK_null</mRID>
  <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"/>
  <receiver_MarketParticipant.marketRole.type>A46</receiver_MarketParticipant.marketRole.type>
  <Reason>
    <code>A02</code>
    <text>Fichier complètement rejeté</text>
  </Reason>
  <Reason>
    <code>B01</code>
    <text>Erreur XSD : message :cvc-datatype-valid.1.2.3: 'A3777' is not a valid value of union type 'MessageKind_String'.</text>
  </Reason>
</Acknowledgement_MarketDocument>
```


Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

Fichier 'rejeté cause format XML'

```
<?xml version="1.0" encoding="UTF-8" standalone="yes"?>
<Acknowledgement_MarketDocument xmlns="urn:iec62325.351:tc57wg16:451-1:acknowledgementdocument:8:0">
  <mRID>ACK_null</mRID>
  <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"/>CODE-EIC</receiver_MarketParticipant.mRID>
  <receiver_MarketParticipant.marketRole.type>A46</receiver_MarketParticipant.marketRole.type>
  <Reason>
    <code>A02</code>
    <text>Fichier complètement rejeté</text>
  </Reason>
  <Reason>
    <code>B01</code>
    <text>Fichier non approprié</text>
  </Reason>
</Acknowledgement_MarketDocument>
```

Fichier 'rejeté cause en-tête'

```
<?xml version="1.0" encoding="UTF-8" standalone="yes"?>
<Acknowledgement_MarketDocument xmlns="urn:iec62325.351:tc57wg16:451-1:acknowledgementdocument:8:0">
  <mRID>ACK_capB_mFRR_D_SPE_DWN_20260211_CODE-EIC</mRID>
  <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">CODE-EIC</receiver_MarketParticipant.mRID>
  <receiver_MarketParticipant.marketRole.type>A46</receiver_MarketParticipant.marketRole.type>
  <received_MarketDocument.mRID>capB_mFRR_D_SPE_DWN_20260211_CODE-EIC </received_MarketDocument.mRID>
  <received_MarketDocument.revisionNumber>1</received_MarketDocument.revisionNumber>
  <Reason>
    <code>A02</code>
    <text>Fichier complètement rejeté</text>
  </Reason>
  <Reason>
    <code>A51</code>
    <text>Le numéro de version de ce document existe déjà en base</text>
  </Reason>
  <Reason>
    <code>A51</code>
    <text>Numéro de version invalide</text>
  </Reason>
</Acknowledgement_MarketDocument>
```

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

Fichier 'rejeté cause 50 prix/plage'

```
<?xml version="1.0" encoding="UTF-8" standalone="yes"?>
<Acknowledgement_MarketDocument xmlns="urn:iec62325.351:tc57wg16:451-1:acknowledgementdocument:8:0">
  <mRID>ACK_capB_mFRR_D_SPE_DWN_20260214_CODE-EIC</mRID>
  <createdDateTime>2026-02-09T20:18:58Z</createdDateTime>
  <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">CODE-EIC</receiver_MarketParticipant.mRID>
  <receiver_MarketParticipant.marketRole.type>A46</receiver_MarketParticipant.marketRole.type>
  <received_MarketDocument.mRID>capB_mFRR_D_SPE_DWN_20260214_CODE-EIC</received_MarketDocument.mRID>
  <received_MarketDocument.revisionNumber>2</received_MarketDocument.revisionNumber>
  <received_MarketDocument.createdDateTime>2026-02-09T20:18:58Z</received_MarketDocument.createdDateTime>
  <Reason>
    <code>A02</code>
    <text>Fichier complètement rejeté pour cause 50 prix/plages max</text>
  </Reason>
</Acknowledgement_MarketDocument>
```

4.2.6.5 Code http

L'API renvoie un code http différent suivant les situations :

Code	Situation
200	Succès
400	Requête invalide
401	Erreur d'authentification
500	Autres erreurs techniques

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

4.2.7 Consultation des offres par les participants

4.2.8 IHM du journal des offres

⇨ Voir article 2.2.8 : IHM du journal des offres

4.3 Consultation des résultats par les participants

4.3.1 Processus de transmission

4.3.1.1 Document ENTSO-E pour les résultats de Réserve

Le fichier de résultat sera au format xml et respectera le formalisme ENTSO-E suivant ([5]):

Reserve Allocation Result	**-- iec62325-451-7-reserveallocationresult_v6_0**

Les offres retenues en totalité et/ou retenues partiellement pour une journée de livraison sont transmises de manière agrégée (document multi-offres). Chaque offre est exprimée au pas journalier.

RTE transmettra donc à un participant un seul document par type de réserve (uniquement mFRR pour le refondu baisse) comprenant l'ensemble de ses offres retenues en totalité ou partiellement pour le jour de livraison. Dans le cas où aucune offre d'un acteur n'est retenue pour un jour, le fichier généré sera vide d'offres, seul l'en-tête du fichier sera rempli et il n'y aura aucune Time Series.

Le schéma ci-dessous donne une vision schématique de la structure du fichier de résultat et le nom des balises définies par la XSD :

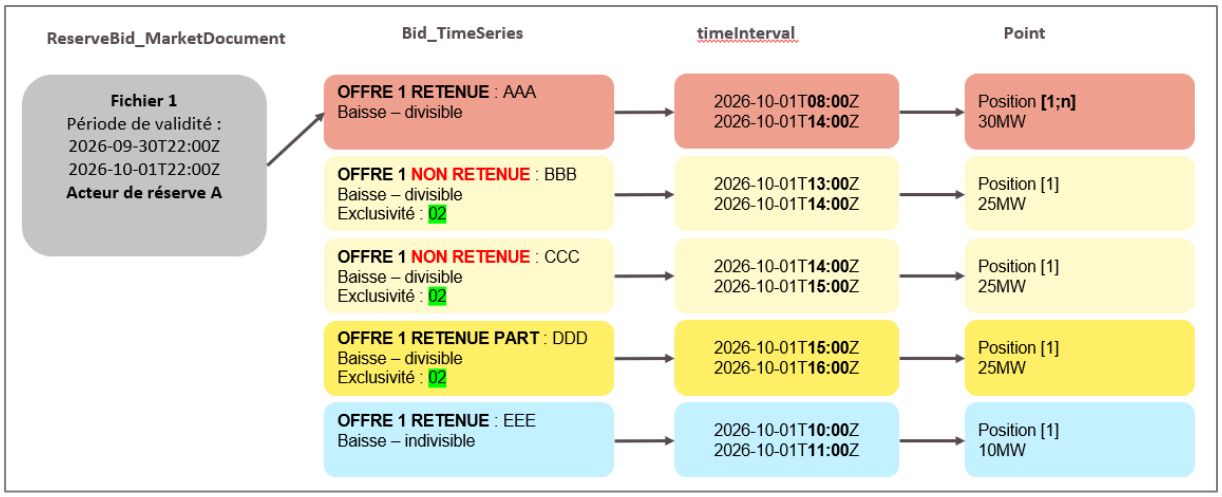


Figure 7 : Schéma représentant la structure du fichier de résultat

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

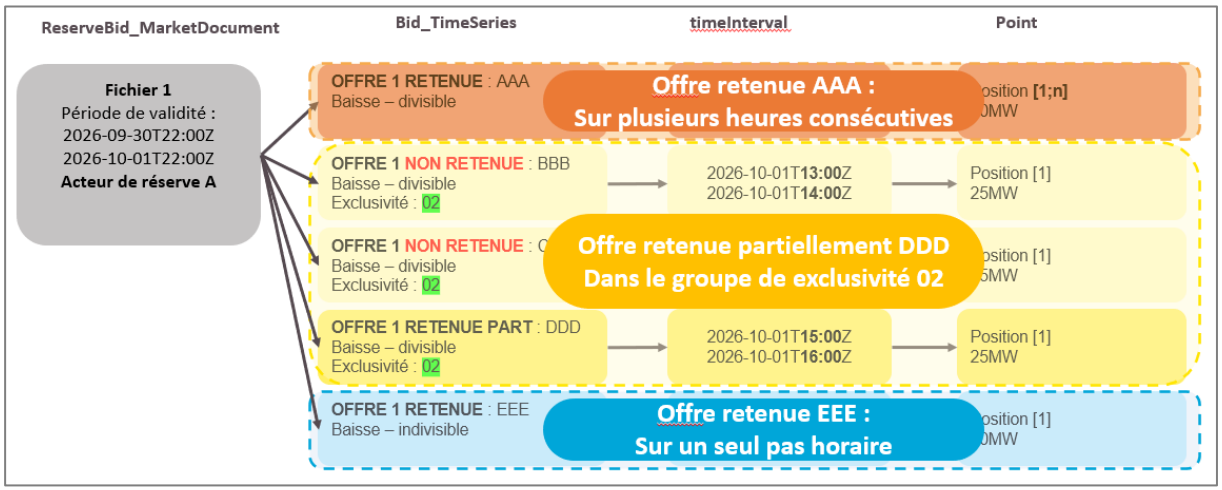


Figure 8 : Lien entre le fichier de résultat et les offres commerciales

D'une manière générale et sauf indication précisée dans le texte, tous les messages sont transmis au format « .xml ». Les 26 lettres de l'alphabet (sans accent et diacritique) et les chiffres sont les seuls caractères autorisés. Les caractères suivants ne doivent pas être inclus dans les valeurs des champs : <, >, ', ", &, point-virgule. Le caractère de séparation des décimaux est le caractère «.»

Le tableau ci-après présente des champs constituant le fichier de résultat et indique les balises et valeurs mises à disposition par RTE.

Les codes décrits ci-dessous sont basés sur le document « ENTSO-E codelists version 70 » (référence [4]). Ce document décrit les codes (par ex. A01, B37…) utilisés dans les documents xml décrits dans la CIM.

Un exemple de fichier de résultat pour chaque type de produit est associé en annexe au format xml.

Contenu et lecture des valeurs du fichier de résultat

Balises du document XML	Description et exemple	Obligatoire / Optionnel (XSD et requis RACOON)
Niveau en-tête du document : ReserveAllocationResult_MarketDocument		
mRID	**Identifiant unique du document** Ex. mFRR : capR_mFRR_D_SPE_DWN_AAAAMMJJ_Code-EIC	Obligatoire
revisionNumber	Numéro de version du document **Doit être entier supérieur à 1** **Est incrémenté à chaque envoi pour le même jour de livraison (saut de valeur impossible)**	Obligatoire
type	**A38** *(Signification ENTSO-E : reserve allocation result document)*	Obligatoire
process.processType	Identification du type de produit auquel fait référence le document selon la norme ENTSO-E Constante de type Chaine Alphanumérique de 3 caractères sans Espace **mFRR : A47** *(Signification ENTSO-E : aFRR)*	Obligatoire

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

sender_MarketParticipant.mRID *codingScheme="A01" (code EIC)*	Code EIC RTE, émetteur du document **10XFR-RTE------Q**	Obligatoire
sender_MarketParticipant.marketRole.type	Profil du participant soumettant le fichier d'offre **A48** *(Signification ENTSO-E : LFC operator)*	Obligatoire
receiver_MarketParticipant.mRID *codingScheme="A01" (code EIC)*	**Code EIC du participant receveur du document** Code fournit par RTE lors de la signature du contrat. Doit correspondre au même code EIC fournit dans le fichier d'offres déposé par l'acteur concerné *Ex :* 17XXXXXXXXXXXXX	Obligatoire
receiver_MarketParticipant.marketRole.type	Profil du participant recevant le fichier d'offre **A46** (*Signification ENTSO-E : Balancing Service Provider*)	Obligatoire
createdDateTime	**Date et heure de création du document** **Doit être au format UTC (norme ISO 8601)** YYYY-MM-DDTHH:MM:SSZ	Obligatoire
reserveBid_Period.timeInterval	**Date de début et date de fin de la période de validité des offres du fichier** (jour de livraison). start YYYY-MM-DDTHH:MMZ End YYYY-MM-DDTHH:MMZ **Au format UTC (norme ISO 8601)** D'une durée de 24 heures, compris entre le jour J et le J+1 *Ex.* *<start>2020-08-09T23:00Z</start>* *<end>2020-08-10T23 :00Z </end>*	Obligatoire
domain.mRID *Coding Scheme = A01 (code EIC)*	Code EIC France **Doit être 10YFR-RTE------C**	Obligatoire

Attention, le niveau TimeSeries n'est renseigné que si et seulement si des offres ont été retenues ou retenues partiellement. Sont donc indiquées 'Obligatoire' les balises qui seront instruites si des offres sont retenues ou retenues partiellement. Dans le cas où aucune offre n'est retenue, les balises seront absentes.

Niveau offre : TimeSeries		
mRID	**Identifiant unique de l'offre** Composé du mRID du document suivi de trois lettres Les trois lettres permettent l'identification de l'offre commerciale *Ex. mFRR :* *capB_mFRR_D_SPE_DWN_20211010_code-EIC-Acteur1_AAA*	Obligatoire *Si offre retenue ou retenue partiellement*
bid_Original_MarketDocument.mRID	**Identifiant unique du fichier originel déposé par l'acteur** *Ex :* *capB_mFRR_D_SPE_DWN_«AAAAMMJJ»_«CODE-EIC-ACTEUR»*	Obligatoire *Si offre retenue ou retenue partiellement*
bid_Original_MarketDocument.revisionNumber	**Numéro de version du fichier originel déposé par l'acteur**	Obligatoire *Si offre retenue ou retenue partiellement*
bid_Original_MarketDocument.Bid_TimeSeries.mRID	**Identifiant unique de l'offre déposée par l'acteur** Composé du mRID du document suivi de trois Les trois lettres permettent l'identification de l'offre commerciale *Ex mFRR :* *capB_mFRR_D_SPE_DWN_20211010_CODE-EIC-Acteur1_AAA*	Obligatoire *Si offre retenue ou retenue partiellement*

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

bid_Original_MarketDocument.tendering_MarketParticipant.mRID	**Code EIC du participant émetteur de l'offre déposée** Code fournit par RTE lors de la signature du contrat. Doit correspondre au même code EIC fournit dans le fichier d'offres déposé par l'acteur concerné *Ex.* 17XXXXXXXXXXXXX	Obligatoire *Si offre retenue ou retenue partiellement*
auction.mRID	Identifie l'offre comme une enchère d'mFRR **mFRR : auction_capacity_mFRR_D_SPE**	Obligatoire *Si offre retenue ou retenue partiellement*
businessType	**B74** (*Signification ENTSO-E :* offre)	Obligatoire *Si offre retenue ou retenue partiellement*
acquiring_Domain.mRID *Coding Scheme = A01 (code EIC)*	EIC France **10YFR-RTE------C**	Obligatoire *Si offre retenue ou retenue partiellement*
connecting_Domain.mRID *Coding Scheme = A01 (code EIC)*	EIC France **10YFR-RTE------C**	Obligatoire *Si offre retenue ou retenue partiellement*
marketAgreement.type	*Non utilisé*	Optionnel
marketAgreement.mRID	*Non utilisé*	Optionnel
marketAgreement.createdDateTime	*Non utilisé*	Optionnel
quantity_Measure_Unit.name	Unité de mesure de l'offre de capacité **MAW**	Obligatoire *Si offre retenue ou retenue partiellement*
currency_Unit.name	Devise de la transaction **EUR**	Obligatoire *Si offre retenue ou retenue partiellement*
price_Measure_Unit.name	*Non utilisé*	Optionnel
energy_Measurement_Unit.name	*Non utilisé*	Optionnel
registeredResource.mRID	*Non utilisé*	Optionnel
flowDirection.direction	Sens de réserve **A01 :** Hausse (Signification ENTSO-E hausse) **A02 :** Baisse (Signification ENTSO-E baisse)	Obligatoire *Si offre retenue ou retenue partiellement*
minimumActivation_Quantity.quantity	*Non utilisé*	Optionnel
stepIncrement_Quantity.quantity	**1** Les pas d'incrément sont harmonisés à 1 MW	Obligatoire *Si offre retenue ou retenue partiellement*
orderNumber_AttributeInstanceComponent.position	*Non utilisé*	Optionnel
activation_ConstraintDuration.duration	*Non utilisé*	Optionnel
resting_ConstraintDuration.duration	*Non utilisé*	Optionnel
minimum_ConstraintDuration.duration	*Non utilisé*	Optionnel
maximum_ConstraintDuration.duration	*Non utilisé*	Optionnel

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

Niveau pas horaire : Series_Period	Description et exemple	Obligatoire / Optionnel
timeInterval	**Date de début et date de fin de la période de validité des offres** (bloc horaire sur lequel l'offre est retenue Au format UTC (norme ISO 8601) Cohérent avec la même information de l'entête **(**reserveBid_Period.timeInterval) start YYYY-MM-DDTHH:MMZ end YYYY-MM-DDTHH:MMZ	Obligatoire *Si offre retenue ou retenue partiellement*
resolution	Pas horaire de l'offre **PT1H**	Obligatoire *Si offre retenue ou retenue partiellement*
Point		
position	Dépend de la position du pas horaire dans la période de validité. *Ex : Offre AAA de 8h à 10h, le premier pas horaire est associé au point ayant la position '1' et le second avec le point ayant la position '2'* **Entier, commence toujours à 1**	Obligatoire *Si offre retenue ou retenue partiellement*
quantity	**Volume retenu pour l'offre**	Obligatoire *Si offre retenue ou retenue partiellement*
price.amount	**Prix d'offre**	Obligatoire *Si offre retenue ou retenue partiellement*
secondaryQuantity	*Non utilisé*	Optionnel
bid_Price.amount	**Prix retenu pour l'offre** Correspond au prix marginal pour le pas horaire et le sens considéré	Obligatoire *Si offre retenue ou retenue partiellement*
bidEnergy_Price.amount	*Non utilisé*	Optionnel
energy_Price.amount	*Non utilisé*	Optionnel

4.3.2 IHM de publication des résultats

⇨ Voir article 2.3.2 : IHM de publication des résultats

4.3.3 Interface Machine to machine (API)

L'API réception des résultats permettra de réceptionner les résultats d'un guichet pour un jour de livraison uniquement pour le produit de mFRR Baisse (mFRR_D_SPE_DWN). Ainsi Un seul appel est nécessaire.

4.3.3.1 Route/Endpoint

Name	Method	URI
Réception du fichier de résultat	**GET**	http://... /racoon/api/v1/results/mfrr-rr

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

Permet la réception des résultats d'un appel d'offres en fonction des offres retenues, retenues partiellement ou non retenues de l'acteur.

4.3.3.2 Format de la requête

La requête d'appel aura pour données paramétrables le jour de livraison, la réserve, le type d'appel d'offre, le type produit ainsi que le sens sur lesquels les résultats seront sélectionnés.

Les formats des paramètres d'entrée seront en convention anglaise :

- <*deliveryDate* > : 'yyyy-mm-dd' – paramètre **obligatoire**
- <reserve> : 'mFRR' – Paramètre **obligatoire**
- <bid_type> : 'D' – Paramètre **obligatoire**
- <*product*> : 'SPE' – paramètre **obligatoire**
- <flow_direction> : DWN – paramètre **obligatoire**

Requête GET avec les paramètres transmis dans l'url.

Champ	Cardinalité	Valeur
deliveryDate	1	Jour de livraison du guichet au format yyyy-mm-dd La date par défaut est J+1 (guichet du jour) si le paramètre n'est pas renseigné
Reserve	1	'mFRR' ou 'RR'
Bid_type	1	'D'
Product	1	Type de produit 'SPE' (pour le produit Historique périodique)
Flow_direction	1	'DWN' (pour le produit refondu baisse)

Exemple d'appel : GET http://.../racoon/api/v1/results/mfrr-rr?deliveryDate=2024-11-22&reserve=mFRR&bid_type=P&product=SPE&flow_direction=DWN

4.3.3.3 Format de la réponse OK

Le corps de la réponse contient les résultats au format xml/XSD (identique au fichier mis à disposition sur le front de l'application).

Dans le cas d'un appel d'offre où l'acteur ne serait pas retenu sur un ou plusieurs produits, le corps du message remonte un fichier vide d'offres. Autrement dit, seul l'en-tête du fichier sera disponible dans la réponse, aucune Time Series ne sera commentée.

Les données remontées sont sous la forme d'un .xml qui respectent la XSD « iec62325-451-7-reserveallocationresult_v6_0.xsd » du standard ENTSO-E.

Le fichier sera nommé de la manière suivante :
capR_mFRR_D_SPE_DWN_jour.de.livraison_CODE-EIC.xml
Exemple : *capR_mFRR_D_SPE_DWN_20201010_CODE-EIC.xml*

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

Exemple de réponse de succès 200

Une ou plusieurs offres retenues ou retenues partiellement


```
<?xml version="1.0" encoding="UTF-8" standalone="yes"?>
<ReserveAllocation_MarketDocument xmlns="urn:iec62325.351:tc57wg16:451-7:reservationallocationresultdocument:6:0">
  <mRID>capR_mFRR_D_SPE_DWN_20260210_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">CODE-EIC</receiver_MarketParticipant.mRID>
  <receiver_MarketParticipant.marketRole.type>A46</receiver_MarketParticipant.marketRole.type>
  <createdDateTime>2026-02-09T09:02:01Z</createdDateTime>
  <reserveBid_Period.timeInterval>
    <start>2026-02-09T23:00Z</start>
    <end>2026-02-10T23:00Z</end>
  </reserveBid_Period.timeInterval>
  <domain.mRID codingScheme="A01">10YFR-RTE------C</domain.mRID>
  <TimeSeries>
    <mRID>capR_mFRR_D_SPE_DWN_20260210_CODE-EIC_AAA</mRID>
    <bid_Original_MarketDocument.mRID>capB_mFRR_D_SPE_DWN_20260210_CODE-EIC-</bid_Original_MarketDocument.mRID>
    <bid_Original_MarketDocument.revisionNumber>1</bid_Original_MarketDocument.revisionNumber>
    <bid_Original_MarketDocument.bid_TimeSeries.mRID>capB_mFRR_D_SPE_DWN_20260210_CODE-EIC_AAA
      </bid_Original_MarketDocument.bid_TimeSeries.mRID>
    <bid_Original_MarketDocument.tendering_MarketParticipant.mRID codingScheme="A01">CODE-EIC
      </bid_Original_MarketDocument.tendering_MarketParticipant.mRID>
    <auction.mRID>Auction_capacity_mFRR_D_SPE_DWN</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_SPE_DWN</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>PT10M</minimum_ConstraintDuration.duration>
    <maximum_ConstraintDuration.duration>PT120M</maximum_ConstraintDuration.duration>
    <Period>
      <timeInterval>
        <start>2026-02-09T23:00Z</start>
        <end>2026-02-10T23:00Z</end>
      </timeInterval>
      <resolution>PT24H</resolution>
      <Point>
        <position>1</position>
        <quantity>18</quantity>
        <price.amount>4.0</price.amount>
        <secondaryQuantity>18</secondaryQuantity>
        <bid_Price.amount>5.55</bid_Price.amount>
      </Point>
    </Period>
  </TimeSeries>
  <TimeSeries>
    <mRID>capR_mFRR_D_SPE_DWN_20260210_CODE-EIC_AAA</mRID>
    <bid_Original_MarketDocument.mRID>capB_mFRR_D_SPE_DWN_20260210_CODE-EIC</bid_Original_MarketDocument.mRID>
    <bid_Original_MarketDocument.revisionNumber>1</bid_Original_MarketDocument.revisionNumber>
    <bid_Original_MarketDocument.bid_TimeSeries.mRID>capB_mFRR_D_SPE_DWN_20260210_CODE-EIC_AB05
      </bid_Original_MarketDocument.bid_TimeSeries.mRID>
    <bid_Original_MarketDocument.tendering_MarketParticipant.mRID codingScheme="A01">CODE-EIC
      </bid_Original_MarketDocument.tendering_MarketParticipant.mRID>
    <auction.mRID>Auction_capacity_mFRR_D_SPE_DWN</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>
```


Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

```
    <marketAgreement.type>A01</marketAgreement.type>
    <marketAgreement.mRID>Daily_capacity_mFRR_D_SPE_DWN</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>19</minimumActivation_Quantity.quantity>
    <stepIncrement_Quantity.quantity>1</stepIncrement_Quantity.quantity>
    <activation_ConstraintDuration.duration>PT13M</activation_ConstraintDuration.duration>
    <minimum_ConstraintDuration.duration>PT10M</minimum_ConstraintDuration.duration>
    <maximum_ConstraintDuration.duration>PT120M</maximum_ConstraintDuration.duration>
    <Period>
      <timeInterval>
        <start>2026-02-09T23:00Z</start>
        <end>2026-02-10T23:00Z</end>
      </timeInterval>
      <resolution>PT24H</resolution>
      <Point>
        <position>1</position>
        <quantity>7</quantity>
        <price.amount>9.0</price.amount>
        <secondaryQuantity>25</secondaryQuantity>
        <bid_Price.amount>9.0</bid_Price.amount>
      </Point>
    </Period>
  </TimeSeries>
</ReserveAllocation_MarketDocument>
```


4.3.3.4 Format de la réponse KO

Réponse au format JSON, qui contient les champs suivants :

Champ	Cardinalité	Valeur
error	1	Code de l'erreur
errorDescription	1	Message informatif sur l'erreur
error_details	1	
transaction_id	1	Identifiant unique de la requête en erreur

Exemple de réponse d'erreur 400


```
{
  "error": "Invalid Parameter(s)",
  "error_description": "Product '' doesn't match any known english product code",
  "error_details": {
    "transaction_id": "7fd36887-3774-4d91-b8a2-1fce96df8eea"
  }
}
```


Exemple de réponse d'erreur 404


```
{
  "error": "File Not Found",
  "error_description": "No result file is currently available for the given parameters.",
  "error_details": {
    "transaction_id": "1e922120-7d63-43cc-b946-5baad7f3f60f"
  }
}
```


Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

4.3.3.5 Code http

L'API renvoie un code http différent suivant les situations :

Code	Situation
200	Succès
400	Erreur dans la requête envoyée (paramètre manquant ou invalide)
401	Erreur d'authentification
404	Le fichier des résultats n'est pas disponible (Guichet en cours, ou aucune offre déposée)
500	Autres erreurs techniques

4.4 Mode dégradé

⇨ Voir article 3.4 : Mode dégradé pour un appel d'offres journalier

4.5 Mails automatiques

⇨ Voir article 3.5 : mails automatiques relatifs à un appel d'offres journalier

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

5 Dépôt de Résiliation d'Engagement (RL)

5.1 Description d'une résiliation d'engagement

La résiliation d'engagement permet, uniquement pour la RRRC, de résilier une partie ou l'intégralité des engagements annuels initiaux pour une période de X+1 jours démarrant par une journée J : [J ; J+X]

La résiliation d'engagement identifie pour chaque journée de la période [J ; J+X] et pour chaque type de produit :

1. L'acteur qui effectue la résiliation
2. La/Les date(s) d'exploitation concernée(s) par la résiliation
3. Le type de produit concerné par la résiliation
4. La puissance à résilier en MW

5.2 Processus de transmission

5.2.1 Document csv pour les résiliations d'engagement

Le document de résiliation d'engagement doit être au format csv. Il est possible de soumettre plusieurs fichiers de résiliation d'engagement pour une même journée.

Pour une période d'exploitation [J ; J+X], les déclarations peuvent s'effectuer jusqu'à J-2 23h59 : le participant transmet la puissance à résilier pour ses engagements annuels et pour **un même mois calendaire**.

Si un même fichier comporte plusieurs périodes, la déclaration peut s'effectuer jusqu'à J-2 23h59 avec J la date de début d'exploitation la plus proche contenue dans le fichier.

Au-delà de cette limite, il n'est plus possible de déposer de résiliation pour le jour J.

Si plusieurs résiliations sont déposées pour une même date d'exploitation durant cette période, alors **la puissance à résilier est cumulée** (mais ne peut pas dépasser l'engagement annuel pour cette date d'exploitation). *Ex : pour le jour J, correspondant à un engagement de 100 MW, un dépôt de résiliation de 20 MW est effectué. L'engagement pour le jour J est désormais de 80 MW : si un autre dépôt de résiliation de 40 MW est effectué, alors l'engagement final pour le jour J sera de 40 MW.*

Le tableau ci-après présente les champs constituant le document de résiliation d'engagement et indique les valeurs obligatoires requis fonctionnellement par RACOON. Les contrôles sont aussi détaillés pour chaque champ : la valeur attendue est indiquée en gras.

Un exemple de document de résiliation d'engagement est associé en annexe au format csv.

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

Règles SI relatives à la plateforme RACOON - partie Réserves Rapide et Complémentaire (mFRR - RR)

Tableau 4. Avant la date RT_{16} : Contenu attendu et contrôles réalisés sur les fichiers de résiliation d'engagement

Colonnes du document csv	Description, contrôles et exemple	Format attendu	Obligatoire / Optionnel (requis RACOON)
CODE-EIC	**Code EIC du participant émetteur du document** Code fourni par RTE lors de la signature du contrat. Doit correspondre à l'entreprise à laquelle est rattaché l'utilisateur *Ex.* 17XXXXXXXXXXXXX	Caractères alphanumériques (16 maximum)	Obligatoire
DATE_EXPLOITATION_DEBUT	**Date de début de la période concernée par la résiliation** **Ex : 28/04/2025 22:00:00**	JJ/MM/AAAA hh:mm:ss	Obligatoire
DATE_EXPLOITATION_FIN	**Date de fin de la période concernée par la résiliation** **Ex : 30/04/2025 22:59:59**	JJ/MM/AAAA hh:mm:ss	Obligatoire
ENGAGEMENT	**Type d'engagement pour lequel la résiliation est effectuée** Ex : 30090, 30090C, 13120 et 13120C	Caractères alphanumériques	Obligatoire
PUISSANCE RESILIEE (MW)	**Nombre de MW résiliés de l'engagement pour la journée J**	Entier positif	Obligatoire

Tableau 5. Après la date RT_{16} ; Contenu attendu et contrôles réalisés sur les fichiers de résiliation d'engagement

Colonnes du document csv	Description, contrôles et exemple	Format attendu	Obligatoire / Optionnel (requis RACOON)
CODE-EIC	**Code EIC du participant émetteur du document** Code fourni par RTE lors de la signature du contrat. Doit correspondre à l'entreprise à laquelle est rattaché l'utilisateur *Ex.* 17XXXXXXXXXXXXX	Caractères alphanumériques (16 maximum)	Obligatoire
DATE_EXPLOITATION_DEBUT	**Date de début de la période concernée par la résiliation** **Ex : 28/08/2025 00:00:00**	JJ/MM/AAAA hh:mm:ss	Obligatoire
DATE_EXPLOITATION_FIN	**Date de fin de la période concernée par la résiliation** **Ex : 30/08/2025 23:59:59**	JJ/MM/AAAA hh:mm:ss	Obligatoire
RESERVE	**Type de réserve pour lequel la résiliation est effectuée** **Ex :** mFRR, RR	Caractères alphanumériques	Obligatoire
PUISSANCE RESILIEE (MW)	**Nombre de MW résiliés de l'engagement pour la journée J**	Entier positif	Obligatoire

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

5.2.2 *Convention pour la nomenclature des documents de résiliation d'engagement*

Avant la date RT_{16} La nomenclature des documents de résiliation d'engagement est de la forme :

RL_« ACTEUR »**.csv**

Champ	Description	Format
ACTEUR	Nom du Participant (nom court communiqué par RTE)	Alphanumérique

Exemple :

Document résiliation d'engagement : RL_NOMACTEUR.csv est un fichier de résiliation d'engagement pour l'acteur 1.

Après la date RT_{16} La nomenclature des documents de résiliation d'engagement est de la forme :

RL_« CODE EIC »**.csv**

Champ	Description	Format
CODE-EIC	**Code EIC du participant émetteur du document** Code fourni par RTE lors de la signature du contrat. Doit correspondre à l'entreprise à laquelle est rattaché l'utilisateur *Ex.* 17XXXXXXXXXXXXX	Caractères alphanumériques (16 maximum)

Exemple :

Document résiliation d'engagement : RL_17X00000000000000.csv est un fichier de résiliation d'engagement pour l'acteur 17X00000000000000.

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

5.2.3 *Synthèse des contrôles de validité des documents*

Lorsqu'un document est déposé par l'acteur, l'application réalise des contrôles sur la nomenclature du fichier et son contenu :

- **Syntaxiques** : permet de vérifier que le format du document est lisible ;
- **Technique :** permet d'assurer la présence des valeurs nécessaires aux traitements de RACOON.
  - **Contrôle du format du document (le document doit être csv)**
  - **Contrôle de la structure du fichier (nombre et intitulé des colonnes)**
    Si le document ne respecte pas la structure définie, le document est rejeté. Le document n'est pas ajouté à la base de données, il est identifié « Rejeté cause structure ».
  - **Contrôle du contenu du document**
    Voir les champs attendus dans le Tableau (3.2.4.1).
    Pour chaque ligne du document, si un contrôle est en erreur l'ensemble des résiliations du fichier sont rejetées. Un fichier ACK spécifique est généré et le document est identifié « Rejeté cause contenu ».

Seules les lignes incorrectes feront l'objet de remontées d'informations dans les fichiers d'acquittement. En revanche ce sera la totalité du fichier qui sera rejeté.

La mise à disposition du fichier d'acquittement se fait en quasi-temps réel. Ils sont consultables via l'IHM de l'application RACOON ou par appel API.

Ces fichiers d'acquittements, contenant les lignes en anomalies aideront les acteurs à identifier les erreurs présentes dans les fichiers soumis.

Dans le cas où le fichier n'a pas été intégré, si l'acteur souhaite corriger le fichier, il doit fournir de nouveau l'ensemble du fichier (lignes correctes et lignes incorrectes corrigées).

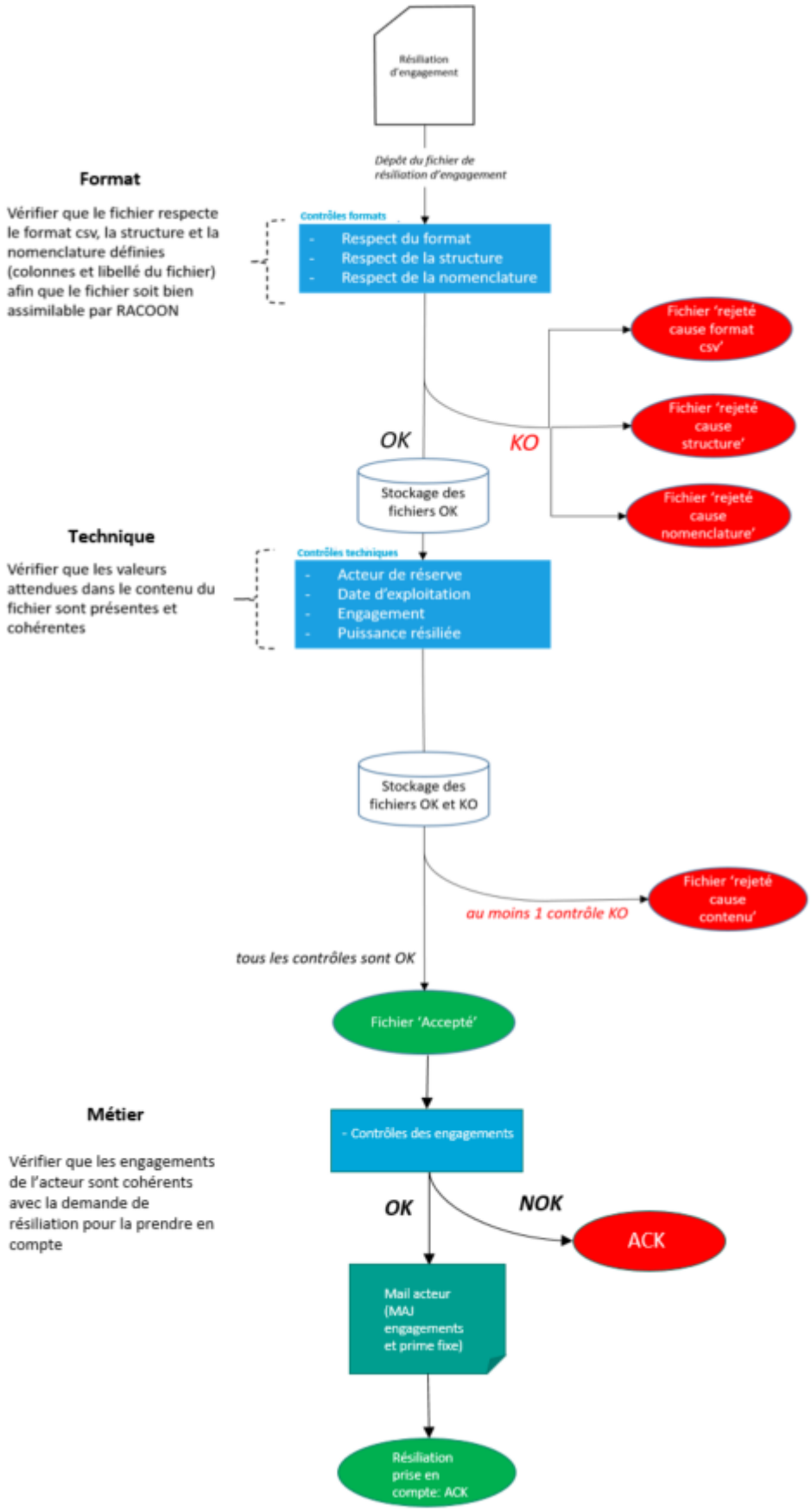
5.2.4 *Cas des fichiers déposés en double*

Le tableau ci-dessous décrit les comportements de l'application dans le cas où deux fichiers sont déposés simultanément sur l'IHM de dépôt des documents de résiliation/LE :

1er dépôt d'une résiliation pour le jour de livraison *(I.e. aucun fichier n'est présent en base pour l'acteur sur le jour de livraison)*	**Xème dépôt d'**une **résiliation pour le jour de livraison** *(I.e. d'autres fichiers sont déjà présents en base pour l'acteur sur le jour de livraison)*
Résultat après dépôt - 2 fichiers au statut 'accepté' Ou si la puissance résiliée cumulée est supérieure à l'engagement total pour ce jour de livraison : - 1 fichier au statut 'accepté' - 1 fichier au statut 'rejeté'	Résultat après dépôt - 2 fichiers au statut 'accepté' Ou si la puissance résiliée cumulée est supérieure à l'engagement total pour ce jour de livraison : - 1 fichier au statut 'accepté' - 1 fichier au statut 'rejeté'

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

Figure 10 : Schéma du processus de contrôle des documents de résiliation d'engagement



Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

5.2.5 *Chronologie de transmission des résiliations*

- **Dépôt des résiliations**

La déclaration initiale des résiliations pour une date d'exploitation J **est permise à partir de J-∞.** Il est possible de déposer des résiliations d'engagement jusqu'à J-2 23h59.

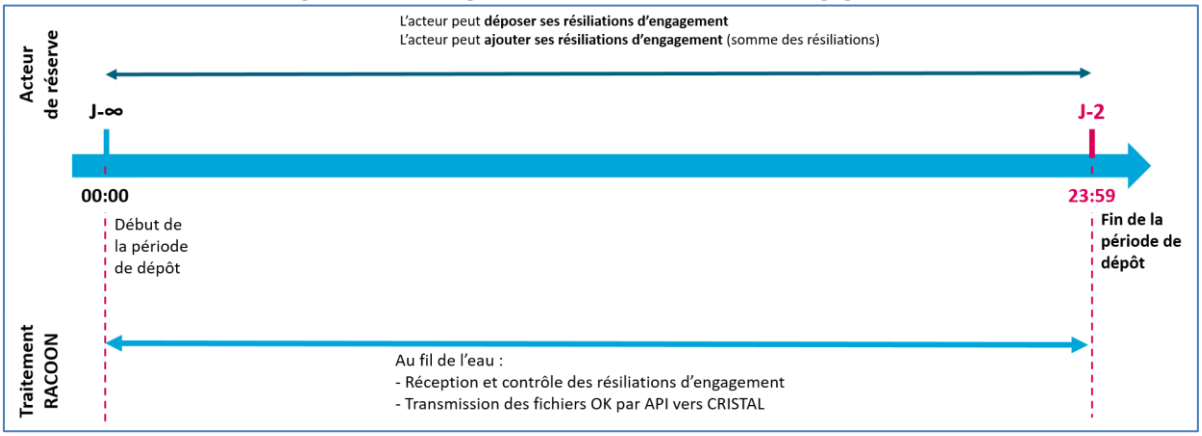
- **Nouveau dépôt de résiliations (cumul)**

Le participant a la possibilité d'ajouter une puissance résiliée via l'envoi d'un ou plusieurs documents. Chaque document nouvellement reçu pour une période de validité donnée vient s'ajouter au document précédemment reçu pour cette même période de validité. La puissance résiliée nouvellement renseignée vient donc **s'ajouter à la puissance résiliée précédemment renseignée**.

- **Transmission des résiliations**

La limite de période des déclarations pour la date d'exploitation J se termine en J-2 à 23 heures 59. Chaque résiliation d'engagement déposée durant la période J-7 00h00 à J-2 23h59 qui est conforme aux règles de contrôle SI sera transmise à RTE.

Figure 11 : Chronogramme RACOON – Résiliation d'engagement



Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

5.2.5.1 Acknowledgement ACK et code erreur

RACOON génère des ACK après réception et contrôles des fichiers de résiliation d'engagement. Ces ACK sont des documents csv, consultables par IHM et API, qui indiquent si un fichier de résiliation est valide ou pas. Un ACK contient un « Reason Code » (par exemple ACC01, ERR04, ERR12) donnant la classification du message et un « Reason Text » explicitant la raison de l'erreur.

Un fichier ACK sera mis à disposition lors de chaque dépôt de fichier de résiliation par un acteur habilité. Il y aura donc 1 fichier ACK pour 1 fichier de résiliation d'engagement déposé.

Exemple : Lors du premier dépôt d'un fichier de résiliation d'engagement puis d'un second dépôt d'un fichier de résiliation d'engagement alors seront générés : un fichier ACK pour le premier dépôt de fichier et un autre fichier ACK pour le deuxième fichier déposé.

Dans cet ACK, le participant trouvera les détails des erreurs rencontrées, codifiées selon la code-list locale et accompagnés d'un texte explicitant l'erreur rencontrée :

* Dans le cas où l'un (ou plusieurs) des contrôles au niveau du fichier décrits dans le paragraphe 4.2.3 ne passe pas, l'ACK informera le participant des problèmes liés au fichier au moyen d'un code erreur dédié.

* Dans le cas où tous les contrôles passent, l'ACK informera le participant que son fichier a été totalement accepté au moyen du reason code dédié

Le fichier ACK est au format csv et indique le numéro de la ligne en erreur, le code associé à l'erreur ainsi que la description de l'erreur. L'ensemble des codes erreurs sont listés dans le Tableau suivant.

Les codes erreurs listés ci-dessous sont non exhaustifs et pourront être amenés à évoluer

Les codes erreur comportant l'extension « -T » seront désactivés après la date RT16

Tableau 6 : Avant la date RT16 Liste des erreurs et codes erreurs renseignées au sein du fichier ACK

Contrôle sur Fichier ou Résiliation	Erreur détectée	Reason code	Reason text RACOON
F	Aucune erreur au niveau du fichier de liste d'engagement et du contenu de celui-ci	ACC01	Fichier complètement accepté
F	Format non csv	ERR01	Fichier non approprié
F	Structure du fichier incorrecte (55 colonnes obligatoires avec libellé défini)	ERR01	Fichier non approprié
F	Le code EIC dans le fichier ne correspond pas à celui de l'utilisateur qui le dépose	ERR02	L'utilisateur déposant le fichier ne correspond pas au code EIC contenu dans le fichier
F	Lorsqu'un acteur non habilité à la mFRR-RR dépose un fichier de résiliation ou de LE par API	ERR03	L'acteur (*EIC inconnu*) n'est pas habilité au dépôt de résiliation et de liste d'engagement
F	Le libellé du fichier ne correspond pas au libellé attendu	ERR04	La nomenclature du fichier est incorrecte, elle doit être de la forme suivante : RL_NOMACTEUR pour une résiliation et Réserves_NOMACTEUR_YYYYMMDD pour une liste d'engagement.
R	Le format de la date début exploitation est incorrect	ERR05	La DATE_DEBUT_EXPLOITATION n'est pas au bon format (JJ/MM/AAAA hh:mm:ss)
R	Le format de la date fin d'exploitation est incorrect	ERR06	La DATE_FIN_EXPLOITATION n'est pas au bon format (JJ/MM/AAAAhh:mm:ss)

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

Règles SI relatives à la plateforme RACOON - partie Réserves Rapide et Complémentaire (mFRR - RR)

R	La date début d'exploitation la plus basse doit être supérieure ou égale à l'horodatage du fichier déposé + 2 jours (limite du dépôt est J-2 23h59)	ERR07	Document reçu en dehors des périodes de soumission autorisées
R	Sur une même ligne, la date de fin d'exploitation est antérieure à la date début d'exploitation	ERR08	La DATE_FIN_EXPLOITATION est antérieure à la DATE_DEBUT_EXPLOITATION
R	Période apparaissant deux fois dans le même fichier pour un même produit	ERR09	Une même période apparaît sur plusieurs lignes du fichier pour une même valeur d'engagement
R	L'intégralité des valeurs des colonnes DATE_DEBUT_EXPLOITATION et DATE_FIN_EXPLOITATION ne correspondent pas au même mois calendaire de la même année (ne pas indiquer de numéro de ligne)	ERR10	Les dates renseignées dans le fichier ne correspondent pas au même mois calendaire
R	Les valeurs contenues dans la colonne ENGAGEMENT ne correspond pas à l'une des valeurs suivantes : 30090 ; 30090C ; 13120 ; 13120C	ERR11	La valeur d'engagement est différente de "30090", "30090C", "13120" ou "13120C"
R	Les valeurs de la colonne PUISSANCE_RESILIEE (MW) ne sont pas des nombres entiers strictement positifs	ERR12	La PUISSANCE_RESILIEE (MW) ne correspond pas à un nombre entier supérieur à 0
F	L'appel à l'API CRISTAL a échoué/CRISTAL indisponible	ERR13	Erreur technique : Les informations n'ont pas été transmises
F	Le nom court de l'acteur est incorrect	ERR16	Le code acteur ne doit pas dépasser 11 caractères alphanumériques
F	Le libellé du fichier dépasse les 50 caractères autorisés	ERR26	Le nom du fichier dépasse la longueur maximale autorisée (50 caractères)
F	Problème technique (ex : document ne peut être lu par le système par exemple)	ERR27	Problème technique

Contrôle sur Fichier ou Résiliation	Erreur détectée	Reason code	Reason text CRISTAL (retour réponse API)
F	La requête ne retourne aucun résultat ou n'a pas pu être exécutée à la suite d'une erreur fonctionnelle	FONC001	Not found
F	CRISTAL ne reconnaît pas le code EIC	FONC002	Le code EIC n'existe pas
R	L'acteur n'a pas de contrat valide lui permettant d'être habilité aux résiliations d'engagement	FONC003	L'acteur n'a pas de contrat valide à partir de la date JJ-MM-AAAA
R	L'acteur n'a pas d'engagement suffisant correspondant à la puissance résiliée renseignée	FONC004	L'acteur n'a pas d'engagement suffisant à partir de JJ-MM-AAAA et/ou pour la catégorie d'engagement XXXXX
R	Code de l'acteur non renseigné	BADR001	Le code de l'acteur est obligatoire
	La date de début exploitation n'est pas renseignée	BADR002	La date de début est obligatoire dans tous les engagements
R	Format date non valide pour date de début	BADR003	Le format de la date de début est incorrect dans au moins un engagement
R	La date de fin d'exploitation n'est pas renseignée	BADR004	La date de fin est obligatoire dans tous les engagements
R	Format date non valide pour date de fin	BADR005	Le format de la date de fin est incorrect dans au moins un engagement
R	Le type d'engagement n'est pas renseigné	BADR006	Le type est obligatoire dans tous les engagements
R	Le type d'engagement n'est pas renseigné	BADR007	Le DOmin est obligatoire dans tous les engagements
R	La puissance résiliée n'est pas renseignée	BADR008	La puissance est obligatoire dans tous les engagements

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

Règles SI relatives à la plateforme RACOON - partie Réserves Rapide et Complémentaire (mFRR - RR)

Tableau 7 : Après la date RT_{16} : Liste des erreurs et codes erreurs renseignés au sein du fichier ACK

Erreur détectée	Reason code	Reason text RACOON
Le libellé du fichier ne respecte ni le nouveau ni l'ancien format	ERR01-RL	La nomenclature du fichier est incorrecte. Le fichier de résiliation ne respecte pas le format RL_NOMACTEUR_AAAAMMJJ.csv, il doit comporter 3 parties séparées par '_'.
Le libellé du fichier ne respecte pas le format prévu	ERR01-RL-T	La nomenclature du fichier est incorrecte. Le fichier de résiliation ne respecte pas le format RL_NOMACTEUR.csv, il doit comporter 2 parties.
Format de date incorrect	ERR02-RL	DATE_DEBUT_EXPLOITATION n'est pas au bon format (JJ/MM/AAAA hh:mm:ss)
Format de date incorrect	ERR03-RL	DATE_FIN_EXPLOITATION n'est pas au bon format (JJ/MM/AAAA hh:mm:ss)
Le Fichier est déposé hors des périodes autorisées	ERR04-RL	La date d'application la plus petite du fichier doit être supérieure ou égale à la date de dépôt du fichier +2 jours
Incohérence entre les dates d'exploitation début et fin	ERR05-RL	La date de fin d'exploitation est antérieure à la date de début d'exploitation
Le fichier ne respecte pas la nomenclature prévue	ERR06-RL-T	La nomenclature du fichier est incorrecte. Pour la période de livraison concernée, la nomenclature du fichier de résiliation doit être au format RL_NOMACTEUR.csv
Le fichier ne respecte pas la nomenclature prévue	ERR06-RL	La nomenclature du fichier est incorrecte. Pour la période de livraison concernée, la nomenclature du fichier de résiliation doit être au format RL_CODE-EIC_AAAAMMJJ.csv
Le fichier ne respecte la structure conforme	ERR07-RL-T	Libellé de colonne incorrect. Pour la journée de livraison concernée, l'intitulé des colonnes doit correspondre à CODE_EIC', 'DATE_EXPLOITATION_DEBUT', 'DATE_EXPLOITATION_FIN', 'ENGAGEMENT', PUISSANCE_RESILIEE (MW), respectivement
Le fichier ne respecte la structure conforme	ERR07-RL	Libellé de colonne incorrect. Pour la journée de livraison concernée, l'intitulé des colonnes doit correspondre à 'CODE_EIC', 'DATE_EXPLOITATION_DEBUT', 'DATE_EXPLOITATION_FIN', 'RESERVE', PUISSANCE_RESILIEE (MW), respectivement
Nouveau format- Le fichier ne respecte le nombre de colonnes	ERR08-RL	Fichier rejeté car nombre de colonnes incorrect. Le fichier RL doit contenir 5 colonnes.
Erreur sur la correspondance entre la date de début d'exploitation dans le nom et à l'intérieur du fichier	ERR09-RL	Résiliation rejetée pour cause : les dates du premier jour de livraison concerné dans la nomenclature du fichier et à l'intérieur du fichier ne correspondent pas
Erreur sur le mois calendaire	ERR10-RL	Les dates renseignées dans le fichier ne correspondent pas au même mois calendaire
Période d'exploitation est déjà comprise dans une autre ligne	ERR11-RL	La période d'exploitation est comprise dans une autre ligne
Des valeurs de puissance sont négative ou nulles.	ERR12-RL	La puissance doit être un entier strictement positif.

Les codes erreur comportant l'extension « -T » seront désactivés après la date RT16

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

Périmètre du contrôle (Fichier ou Résiliation)	Erreur détectée	Reason code	Reason text CRISTAL (retour réponse API)
F	La requête ne retourne aucun résultat ou n'a pas pu être exécutée à la suite d'une erreur fonctionnelle	FONC001	Not found
F	CRISTAL ne reconnaît pas le code EIC	FONC002	Le code EIC n'existe pas
R	L'acteur n'a pas de contrat valide lui permettant d'être habilité aux résiliations d'engagement	FONC003	L'acteur n'a pas de contrat valide à partir de la date JJ-MM-AAAA
R	L'acteur n'a pas d'engagement suffisant correspondant à la puissance résiliée renseignée	FONC004	L'acteur n'a pas d'engagement suffisant à partir de JJ-MM-AAAA et/ou pour la catégorie d'engagement XXXXX
R	Code de l'acteur non renseigné	BADR001	Le code de l'acteur est obligatoire
	La date de début exploitation n'est pas renseignée	BADR002	La date de début est obligatoire dans tous les engagements
R	Format date non valide pour date de début	BADR003	Le format de la date de début est incorrect dans au moins un engagement
R	La date de fin d'exploitation n'est pas renseignée	BADR004	La date de fin est obligatoire dans tous les engagements
R	Format date non valide pour date de fin	BADR005	Le format de la date de fin est incorrect dans au moins un engagement
R	Le type d'engagement n'est pas renseigné	BADR006	Le type est obligatoire dans tous les engagements
R	Le type d'engagement n'est pas renseigné	BADR007	Le DOMin est obligatoire dans tous les engagements
R	La puissance résiliée n'est pas renseignée	BADR008	La puissance est obligatoire dans tous les engagements

5.2.5.2 Information par mail de la mise à jour des engagements

Lorsqu'une résiliation est prise en compte un mail automatique sera envoyé dans la journée à l'acteur ayant résilié.

Le mail contiendra en pièce jointe un fichier Excel avec les informations suivantes : engagements restants et prime fixe par jour sur le mois entier contenant la résiliation.

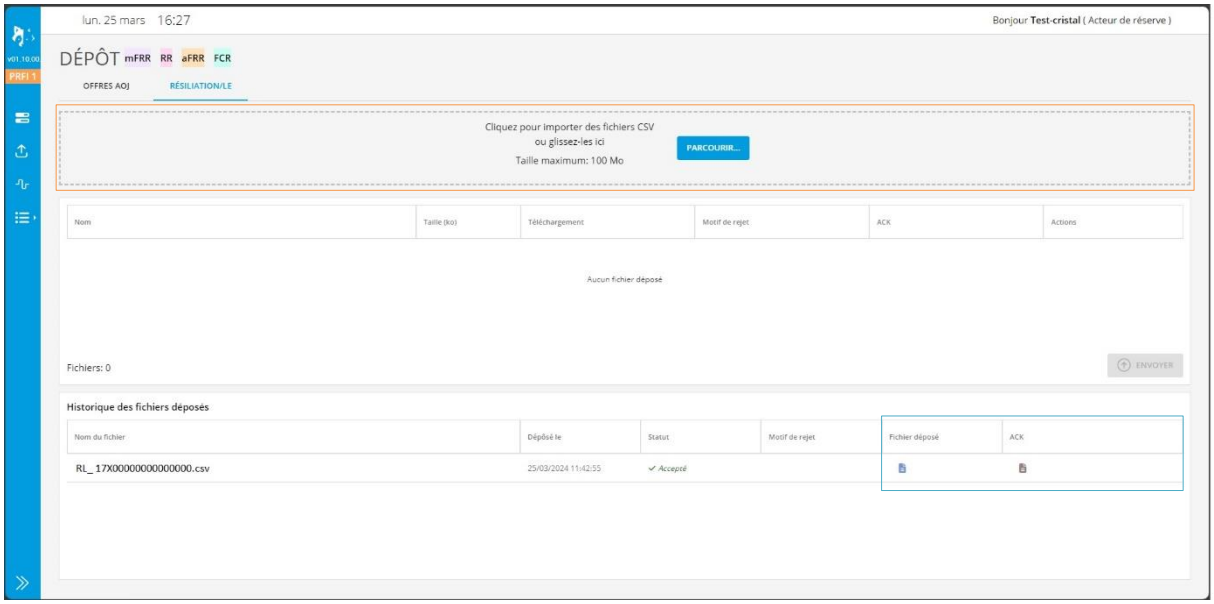
Ci-dessous un exemple de mail pour une résiliation ayant eu lieu sur avril 2022 avec la pièce jointe associée :

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

Règles SI relatives à la plateforme RACOON - partie Réserves Rapide et Complémentaire (mFRR - RR)

Objet du mail	#NomActeur Engagements RRRC issus de l'appel d'offres annuel 2022
Corps du mail	Bonjour, Suite à votre demande de révision d'engagements RRRC sur Avril, vous trouverez ci-joint un récapitulatif de vos engagements actualisés pour ce mois dans l'onglet "Engagements révisés" ainsi que la Prime Fixe ajustée dans l'onglet "Conditions financières". Pour toute information complémentaire, nous vous invitons à contacter votre interlocuteur commercial habituel. Cordialement, RTE - Service Accès Marché
Pièce jointe du mail	ACTEUR - RRRC - 2022-04 - Annexe 9.›

5.2.6 *IHM de dépôt des résiliations d'engagement*



Cette interface propose aux responsables de réserve les fonctionnalités suivantes :

Dans le tableau en haut

- Déposer une ou plusieurs résiliations d'engagement au format csv demandé en cliquant sur Ajoutez vos documents ou déposez les ici
- Supprimer une ou plusieurs résiliations d'engagement (déposées dans l'IHM) mais pas encore envoyées à RACOON en cliquant sur l'icone
- Envoyer les fichiers déposés sur l'IHM vers RACOON en cliquant sur Tout envoyer

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

Dans le tableau en bas à droite

- Consulter la liste des derniers fichiers envoyés à RACOON (sur 24 heures) avec l'horodatage et le statut associé
- Consulter le fichier ACK de chaque fichier envoyé à RACOON en cliquant sur l'icône associée.

5.2.7 *Interface Machine to Machine (API)*

L'API de **dépôt du fichier de résiliation d'engagement** permet à l'acteur d'envoyer directement son fichier de RL à l'application RACOON. Cet envoi sous-tend l'ensemble des fonctionnalités suivantes :

- **Déclaration initiale d'une résiliation**
  Envoi d'un premier fichier de résiliation d'engagement contenant une ou plusieurs résiliations pour une ou plusieurs dates d'exploitation différentes, initialisant les puissances résiliées de l'acteur.
- **Nouveau dépôt de résiliations (cumul)**
  Envoi d'une résiliation pour une date d'exploitation ayant déjà une puissance résiliée renseignées.
  La puissance résiliée nouvellement déposée viendra se cumuler à la puissance résiliée déjà déposée dès lors que le fichier nouvellement déposé respectera les contrôles SI.

5.2.7.1 Route/Endpoint

Route :

Name	Environnement	Method	URL
Dépôt d'un fichier de résiliation d'engagement avec fichier ACK en réponse	**Environnement de test**	**POST**	https://secure-apps-dev.iservices.rte-france.com/racoon/api/v1/resiliation
Dépôt d'un fichier de résiliation d'engagement avec fichier ACK en réponse	**Environnement de production**	**POST**	https://secure-apps.iservices.rte-france.com/racoon/api/v1/resiliation

Permet la création ou le cumul des résiliations suivant le contenu du fichier déposé ainsi que le fichier ACK relatant le statut final du fichier et les potentielles erreurs rencontrées.

5.2.7.2 Format de la requête

Le contenu du fichier de résiliation d'engagement au format csv doit être transmis dans le corps de la requête.

Requête POST avec un contenu au format *multipart/form-data*, avec le fichier de résiliation d'engagement transmis dans un paramètre nommé *file*.

Champ	Cardinalité	Valeur
file	1	Fichier .csv

Détails sur le type de données

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

Content-Disposition: form-data; name="file"; filename="nom-fichier.csv"
Content-Type: **text/csv**

5.2.7.3 Format de réponse OK

Réponse au format csv structuré avec le fichier ACK, qui contient les champs suivants :

Champ	Format
Numéro de ligne	Numéro de la ligne du fichier déposé qui contient l'erreur
Code	Code associé à l'erreur
Description	Description de l'erreur constatée

Exemple de réponse de succès 200
Fichier 'accepté' :

Numéro de ligne	Code	Description
	ACC01	Fichier totalement accepté

5.2.7.4 Format de réponse KO

Réponse au format csv avec le fichier ACK, qui contient les champs suivants :

Champ	Format
Numéro de ligne	Numéro de la ligne du fichier déposé qui contient l'erreur
Code	Code associé à l'erreur
Description	Description de l'erreur constatée

Exemples de réponse d'erreur 200

Fichier 'rejeté cause format'/'rejeté cause structure' :

Numéro de ligne	Code	Description
	ERR01	Fichier non approprié

Fichier 'rejeté cause nomenclature' :

Numéro de ligne	Code	Description
	ERR04	La nomenclature du fichier est incorrecte, elle doit être de la forme suivante : RL_NOMACTEUR

Fichier 'rejeté cause contenu'' :

Numéro de ligne	Code	Description
4	ERR12	La PUISSANCE RESILIEE (MW) ne correspond pas à un nombre entier supérieur à 0

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

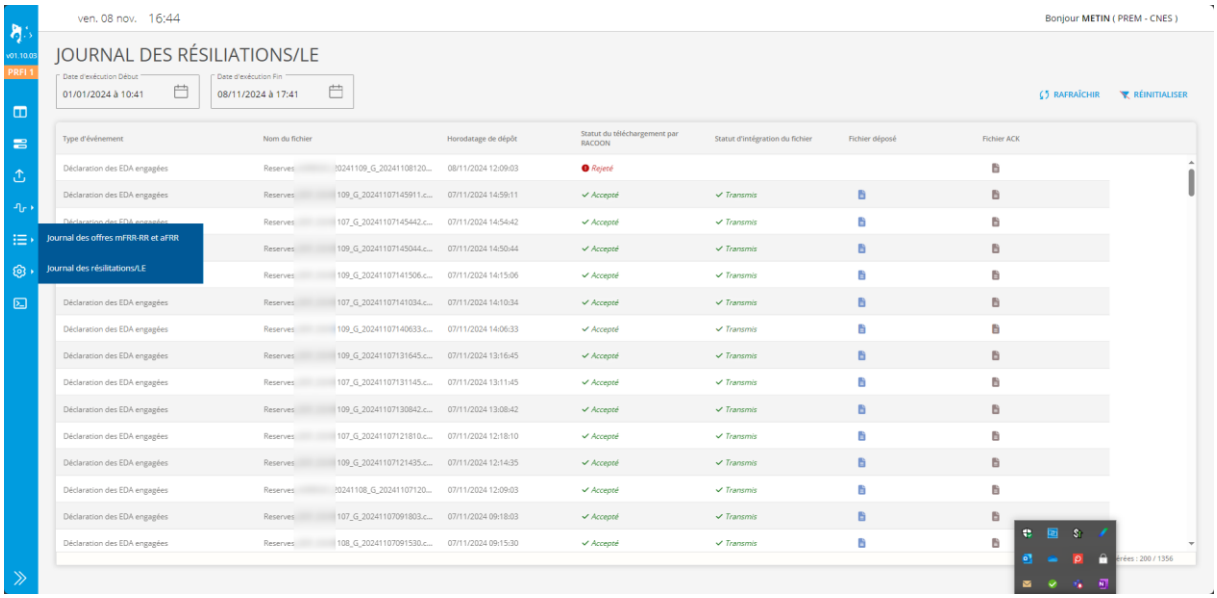
5.2.7.5 Code http

L'API renvoie un code http différent suivant les situations :

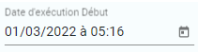
Code	Situation
200	Succès
400	Requête invalide
401	Erreur d'authentification
500	Autres erreurs techniques

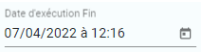
Copyright RTE. Ce document est la propriété de RTE. Toute communication, reproduction, publication même partielle est interdite sauf autorisation écrite du Gestionnaire du Réseau de Transport d'Electricité (RTE)

5.3 Consultation des résiliations d'engagement par les participants via IHM



Cette interface propose les fonctionnalités suivantes :

- Choisir la « Date d'exécution début » en cliquant sur 

et choisir la « Date d'exécution fin » en cliquant sur 

- Consulter l'ensemble des résiliations d'engagement envoyées à RACOON avec les informations suivantes :
    - Le nom de l'acteur
    - Le type d'événement
    - Le nom du fichier
    - L'horodatage de dépôt
    - Le statut du téléchargement par RACOON du fichier déposé. 2 statuts sont possibles :
        - « *Accepté* » : le fichier a été envoyé à RACOON et a passé les contrôles SI et métier
        - « *Rejeté* » : le fichier n'a pas passé les contrôles SI ou métier de RACOON
    - Le statut d'intégration du fichier. 2 statuts possibles :
        - « *Traité* » : le fichier a été transmis via API à CRISTAL et a passé les contrôles SI et métier
        - « *En erreur* » : le fichier n'a pas passé les contrôles SI ou métier de CRISTAL
- Télécharger le fichier qui a été déposé, à son format d'origine en cliquant sur
- Télécharger le fichier ACK correspondant au fichier déposé en cliquant sur l'icône associée
- Réactualiser les données en cliquant sur
- Annuler les filtres appliqués en cliquant sur

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

5.4 Dépôt de résiliation d'engagement en mode dégradé

Dans le cas où un problème SI côté RTE survient sur le dépôt des résiliations d'engagement, l'acteur peut informer RTE par mail via son contact commercial de sa demande de résiliation. RTE intègrera, dans la mesure du possible (sans engagement de délai de prise en compte), la demande effectuée par mail. Il n'y aura pas de retour donné à l'acteur sur la bonne intégration ou non de la résiliation. Il est donc conseillé d'envoyer la demande au plus tôt.

Les numéros et adresses email à utiliser sont les suivants :

- Hotline RTE : 0810 80 50 50
- Adresse mail : rte-cosep-fax-eod@rte-france.com

Le numéro de la Hotline RTE peut être utilisé à tout moment en cas de problème SI.

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

6 Dépôt de Liste d'Engagement (LE)

6.1 Description d'une liste d'engagement avant la date RT_{16}

La liste d'engagement formalise pour une journée J (date d'exploitation) les EDA que le participant met à disposition au titre de ses engagements.

La liste d'engagement définit, pour chaque journée J, les EDA sur lesquelles porte l'engagement du participant, ainsi que le niveau d'engagement technique de chaque EDA agréée :

- La puissance engagée pour chaque pas demi-horaire et pour chaque EDA
- Le DMO relatif à l'engagement de l'EDA
- Le nombre d'activations sur lequel chaque EDA est engagée
- Le nombre de blocs correspondant au DOmax pour laquelle l'EDA est engagée

Dans une liste d'engagement, il ne pourra pas y avoir de doublons d'EDA ayant le même type d'engagement.

6.2 Description d'une liste d'engagement après la date RT_{16}

La liste d'engagement formalise pour une journée J (date d'exploitation) les EDA que le participant met à disposition au titre de ses engagements.

La liste d'engagement définit, pour chaque journée J, les EDA sur lesquelles porte l'engagement du participant, ainsi que le niveau d'engagement technique de chaque EDA agréée :

1. La puissance engagée pour chaque pas quart-d'heure et pour chaque EDA
2. La réserve pour laquelle l'EDA est engagée
3. Le sens pour lequel l'EDA est engagée
4. Le type de produit pour lequel l'EDA est engagée
5. Le nombre d'activations sur lequel chaque EDA est engagée

Dans une liste d'engagement, il ne pourra pas y avoir de doublons d'EDA ayant le même type d'engagement.

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

6.3 Processus de transmission

6.3.1.1 Document csv pour les listes d'engagement

Le document de liste d'engagement doit être au format csv.

Il est possible dans le SI RACOON de déposer des fichiers de liste d'engagement pour une journée J pendant une période qui correspond à J-7 00h00 jusqu'à J 23h59.

Les 26 lettres de l'alphabet (sans accent et diacritique) et les chiffres sont les seuls caractères autorisés. Les caractères suivants ne doivent pas être inclus dans les valeurs des champs : <, >, ', ", &, point-virgule.

Le tableau ci-après présente les champs constituant le document de liste d'engagement et indique les valeurs obligatoires requises fonctionnellement par RACOON. Les contrôles sont aussi détaillés pour chaque champ : la valeur attendue est indiquée en gras.

Un exemple de document de liste d'engagement est associé en annexe au format csv.

Avant la date RT_{16} : Contenu attendu et contrôles réalisés sur les fichiers de liste d'engagement

Niveau en-tête du document :	Description, contrôles et exemple	Format attendu	Obligatoire / Optionnel (requis RACOON)
Code EIC	**Code EIC du participant émetteur du document** Code fourni par RTE lors de la signature du contrat. Doit correspondre à l'entreprise à laquelle est rattaché l'utilisateur *Ex.* 17XXXXXXXXXXXXXX	Caractères alphanumériques (16 maximum)	Obligatoire

Colonnes du document csv	Description, contrôles et exemple	Format attendu	Obligatoire / Optionnel (requis RACOON)
Code_EDA	**Code de l'EDA associé au participant**	Caractères alphanumériques (8 maximum)	Obligatoire
Num_Engagement	**Type d'engagement pour lequel la puissance de l'EDA est engagée**	Caractères alphanumériques *(Valeurs attendues : 13120 ou 30090)*	Obligatoire
DMO	**Délai de mobilisation pour lequel l'EDA est engagée (en minutes)**	Entier positif *(Valeurs attendues : 13 ou 30)*	Obligatoire
Nb_Activations	**Nombre d'ordres d'activations sur lequel l'EDA est engagée**	Entier positif	Obligatoire
Nb_Blocs	**Nombre d'unité de 30 minutes d'énergies pour lequel l'EDA est engagée**	Entier positif	Obligatoire
xxhxx / xxhxx_BIS	**Puissance (en MW) pour laquelle l'EDA est engagée contractuellement sur un pas demi-horaire (ex : 00h30)**	Entier positif ou nul	Obligatoire

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

Règles SI relatives à la plateforme RACOON - partie Réserves Rapide et Complémentaire (mFRR - RR)

Après la date RT_{16} : Contenu attendu et contrôles réalisés sur les fichiers de liste d'engagement

Niveau en-tête du document :	Description, contrôles et exemple	Format attendu	Obligatoire / Optionnel (requis RACOON)
Code EIC	**Code EIC du participant émetteur du document** Code fourni par RTE lors de la signature du contrat. Doit correspondre à l'entreprise à laquelle est rattaché l'utilisateur *Ex.* 17XXXXXXXXXXXXX	Caractères alphanumériques (16 maximum)	Obligatoire

Niveau données Liste d'engagement			
CODE_EDA	Code de l'EDA associé au participant	Caractères alphanumériques (8 maximum)	Obligatoire
RESERVE	Type de réserver sur laquelle porte l'engagement Ex : mFRR, RR	Caractères alphanumériques	Obligatoire
SENS	Sens du produit sur lequel porte l'engagement Valeurs possibles : UP, DWN	Caractères alphanumériques	Obligatoire
TYPE_PRODUIT*	Type du produit sur lequel porte l'engagement Valeurs possibles : SPE0, SPE	Caractères alphanumériques	Obligatoire
NB_ACTIVATIONS	Nombre d'ordres d'activations sur lequel l'EDA est engagée	Entier positif	Obligatoire
xxhxx / xxhxx_BIS	Puissance (en MW) pour laquelle l'EDA est engagée contractuellement sur un pas quart d'heure. *Remarque : Il y a 100 colonnes correspondant aux 100 pas de 15 minutes d'une journée (96 pas de 15 minutes + 4 pas de 15 minutes correspondant au changement d'heure)*	Entier positif ou nul	Obligatoire

Rappel TYPE PRODUIT*

- Historique : Produit contractualisé au pas 24h
- Refondu : Produit contractualisé au pas 1h
- Standard : Produit contractualisé au pas 1h

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

6.3.1.2 Convention pour la nomenclature des LE

Avant la date RT_{16} : La nomenclature des documents de liste d'engagement est de la forme :

Reserves_ACTEUR_AAAAMMJ.csv

Champ	Description	Format
DATE D'EXPLOITATION	Date (année, mois, jour) de validité concernée par la liste d'engagement	AAAAMMJJ
ACTEUR	Nom du Participant (nom court communiqué par RTE)	Alphanumérique

Exemple :

Document liste d'engagement : Reserves_NOMACTEUR_20220324.csv est un fichier de liste d'engagement pour la date d'exploitation du 24 mars 2022.

Après la date RT_{16} : La nomenclature des documents de liste d'engagement est de la forme :

Reserves_CODE-EIC_AAAAMMJJ.csv

Champ	Description	Format
DATE D'EXPLOITATION	Date (année, mois, jour) de validité concernée par la liste d'engagement	AAAAMMJJ
CODE-EIC	**Code EIC du participant émetteur du document** Code fourni par RTE lors de la signature du contrat. Doit correspondre à l'entreprise à laquelle est rattaché l'utilisateur *Ex.* 17XXXXXXXXXXXXX	Caractères alphanumériques (16 maximum)

Exemple :

Document liste d'engagement : Reserves_17X00000000000000_20220324.csv est un fichier de liste d'engagement pour la date d'exploitation du 24 mars 2022.

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

6.3.1.3 Synthèse des contrôles de validité des documents

Lorsqu'un document est déposé par l'acteur, l'application réalise des contrôles sur la nomenclature du fichier et son contenu :

- **Syntaxiques** : permet de vérifier que le format du document est lisible ;
- **Métier :** permet d'assurer la présence des valeurs nécessaires aux traitements de RACOON.
    1. **Contrôle du format du fichier (le fichier doit être csv)**
    2. **Contrôle de la structure du fichier (nombre et intitulé des colonnes)**
       Si le document ne respecte pas la structure définie, le document est rejeté. Le document n'est pas ajouté à la base de données, il est identifié « Rejeté cause structure ».
    3. **Contrôle du contenu du fichier**
       Voir les champs attendus dans le Tableau 1.
       Pour chaque ligne du document, si un contrôle est en erreur l'ensemble des EDA de la liste d'engagement sont rejetées. Un fichier ACK spécifique est généré et le document est identifié « Rejeté cause contenu ».

Seules les lignes incorrectes feront l'objet de remontées d'informations dans les fichiers d'acquittement.

La mise à disposition du fichier d'acquittement se fait en quasi-temps réel. Ils sont consultables via l'IHM de l'application RACOON ou par appel API.

Ces fichiers d'acquittements, contenant les lignes en anomalies aideront les acteurs à identifier les erreurs présentes dans les fichiers soumis.

Si l'acteur souhaite corriger le fichier, il doit fournir de nouveau l'ensemble du fichier (lignes correctes et lignes incorrectes corrigées).

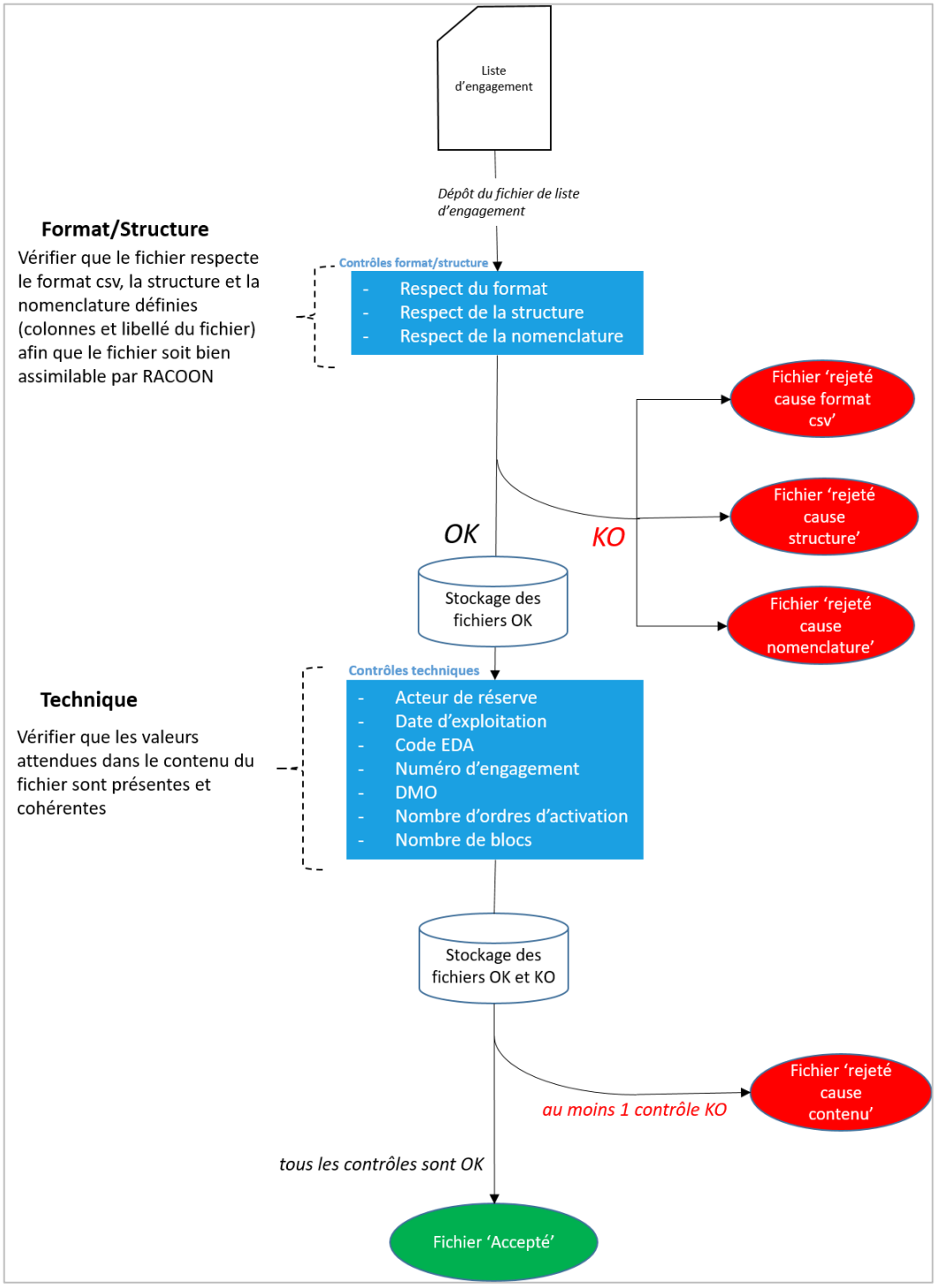
6.3.1.4 Cas des fichiers déposés en double

Le tableau ci-dessous décrit les comportements de l'application dans le cas où deux fichiers sont déposés simultanément sur l'IHM de dépôt des documents de résiliation/LE :

Dépôt pour une date d'exploitation identique *(i.e. la date d'exploitation renseignée dans le nom des deux fichiers est identique)*	**Dépôt pour une date d'exploitation différente** *(i.e. la date d'exploitation renseignée dans le nom des deux fichiers est différente)*
Résultat après dépôt - 1 fichier au statut 'accepté' - 1 fichier au statut 'rejeté' /!\ L'application accepte un seul fichier au moment du dépôt de façon arbitraire, car il n'est pas possible de savoir quel fichier a été déposé en dernier.	Résultat après dépôt - 2 fichiers au statut 'accepté'

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

Figure 12 : Schéma du processus de contrôle des documents de liste d'engagement



Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

6.3.1.5 Chronologie de transmission des listes d'engagement

- **Dépôt initial d'une LE pour une journée J**

La déclaration initiale des EDA pour une date d'exploitation J **est permise à partir de J-7 00h00.** Il est possible de déposer des listes d'engagement pour l'ensemble de la journée dans 7 jours.

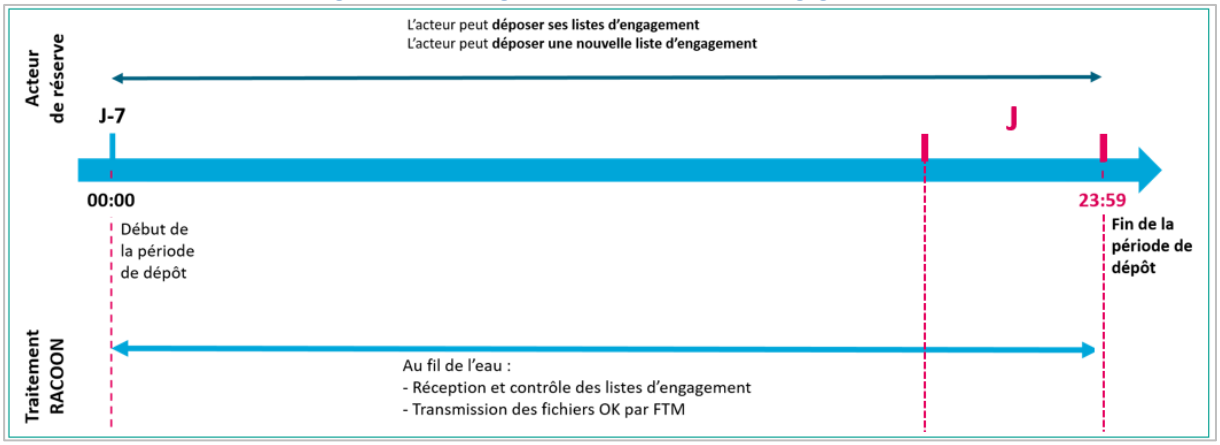
- **Nouveau dépôt d'une LE pour une même journée J**

Le participant a la possibilité de mettre à jour une ou plusieurs listes d'engagement déjà déposées via l'envoi d'un ou plusieurs documents. Chaque document nouvellement reçu pour une période de validité donnée est intégré par RACOON pour cette même période de validité.

- **Limite de dépôt d'une LE pour une journée J**

La limite de période des déclarations pour la date d'exploitation J se termine en J à 23 heures 59. Chaque liste d'engagement déposée durant la période J-7 00h00 à J 23h59 qui est conforme aux règles de contrôle SI sera transmise à RTE, mais uniquement la dernière liste transmise fait foi.

Figure 13 : Chronogramme RACOON – Liste d'engagement



Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

6.3.1.6 Acknowledgement ACK et code erreur

RACOON génère des ACK après réception et contrôles des fichiers de liste d'engagement. Ces ACK sont des documents csv, consultables par IHM et API, qui indiquent si un fichier de liste d'EDA est valide ou pas. Un ACK contient un « Reason Code » (par exemple ACC01, ERR04, ERR22) donnant la classification du message et un « Reason Text » explicitant la raison de l'erreur.

Un fichier ACK sera mis à disposition lors de chaque dépôt de fichier d'EDA par un acteur habilité. Il y aura donc 1 fichier ACK pour 1 fichier de liste d'engagement déposé.

Exemple : Lors de la dépose, pour la date d'exploitation du 01/05/2022, d'une déclaration initiale d'un fichier de liste d'engagement puis d'une redéclaration d'un fichier de liste d'engagement alors seront générés : un fichier ACK pour le fichier de déclaration initiale et un autre fichier ACK pour la dépose du fichier de redéclaration.

Dans cet ACK, le participant trouvera les détails des erreurs rencontrées, codifiées selon la code list locale et accompagnés d'un texte explicitant l'erreur rencontrée :

* Dans le cas où l'un (ou plusieurs) des contrôles au niveau du fichier décrits dans le paragraphe 4.2.3 ne passe pas, l'ACK informera le participant des problèmes liés au fichier au moyen d'un code erreur dédié.

* Dans le cas où tous les contrôles passent, l'ACK informera le participant que son fichier a été totalement accepté au moyen du reason code dédié

Le fichier ACK est au format csv et indique le numéro de la ligne en erreur, le code associé à l'erreur ainsi que la description de l'erreur. L'ensemble des codes erreurs sont listés dans le Tableau suivant.

Les codes erreurs listés ci-dessous sont non exhaustifs et pourront être amenés à évoluer

Avant la date RT_{16} : Liste des erreurs et codes erreurs renseignés au sein du fichier ACK

Contrôle sur Fichier ou Contenu	Erreur détectée	Reason code	Reason text RACOON
F	Aucune erreur au niveau du fichier de liste d'engagement et du contenu de celui-ci	ACC01	Fichier complètement accepté
F	Format non csv	ERR01	Fichier non approprié
F	Structure du fichier incorrecte (colonnes obligatoires avec libellé défini)	ERR01	Fichier non approprié
F	Le code EIC dans le fichier ne correspond pas à celui de l'utilisateur qui le dépose	ERR02	L'utilisateur déposant le fichier ne correspond pas au code EIC contenu dans le fichier
F	Le code EIC ne correspond pas à un acteur de la liste des acteurs habilités RACOON	ERR14	L'acteur (*EIC inconnu*) n'est pas habilité au dépôt
F	Le libellé du fichier ne correspond pas au libellé attendu	ERR15	La nomenclature du fichier est incorrecte, elle doit être de la forme suivante : Reserves_NOMACTEUR_AAAAMMJJ
F	Le nom court de l'acteur est incorrect	ERR16	Le code acteur ne doit pas dépasser 11 caractères alphanumériques

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

Règles SI relatives à la plateforme RACOON - partie Réserves Rapide et Complémentaire (mFRR - RR)

F	Le format de la date d'exploitation est incorrect	ERR17	La date d'exploitation n'est pas au format AAAAMMJJ
F	La date d'exploitation doit correspondre au plus tôt à J-7 00h00 et au plus tard au jour J d'exploitation 23h59	ERR18	Document reçu en dehors des périodes de soumission autorisées
F	Le libellé d'au moins une des colonnes n'est pas correct	ERR19	Le nom d'au moins une des colonnes de l'en-tête est incohérent
C	Le code EDA n'est pas présent dans le référentiel GIPSE	ERR20	Code EDA inconnu
C	Le code EDA n'est pas rattaché à l'acteur qui a déposé le fichier	ERR21	L'EDA n'est pas rattachée à l'acteur
C	Le numéro d'engagement ne correspond pas aux valeurs attendues	ERR22	Le numéro d'engagement 'Num_Engagement' ne correspond pas aux valeurs attendues
C	La durée de mobilisation ne correspond pas aux valeurs attendues	ERR23	La durée de mobilisation 'DMO' ne correspond pas aux valeurs attendues
C	Le nombre d'ordres d'activation ne correspond pas aux valeurs attendues	ERR24	Le nombre d'ordres d'activation 'Nb_Activations' ne correspond pas à l'une des valeurs suivantes : '2' ou '4'
C	Le nombre d'unités ne correspond pas aux valeurs attendues	ERR25	Le nombre d'unités 'Nb_Blocs' ne correspond pas à l'une des valeurs suivantes : '1' ; '2' ; '3' ou '4'
F	Le nom du fichier dépasse les 50 caractères autorisés	ERR26	Le nom du fichier dépasse la longueur maximale autorisée (50 caractères)
F	Problème technique (ex: le document ne peut être lu par le système)	ERR27	Problème technique
F	Deux fichiers de LE ne peuvent pas être chargés simultanément pour une même date d'exploitation	ERR28	Plusieurs fichiers ont été déposés pour une même date d'exploitation
F	Le fichier doit contenir seulement une ligne par EDA	ERR29	Un même Code EDA apparait sur plusieurs lignes du fichier pour un même type d'engagement

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

Règles SI relatives à la plateforme RACOON - partie Réserves Rapide et Complémentaire (mFRR - RR)

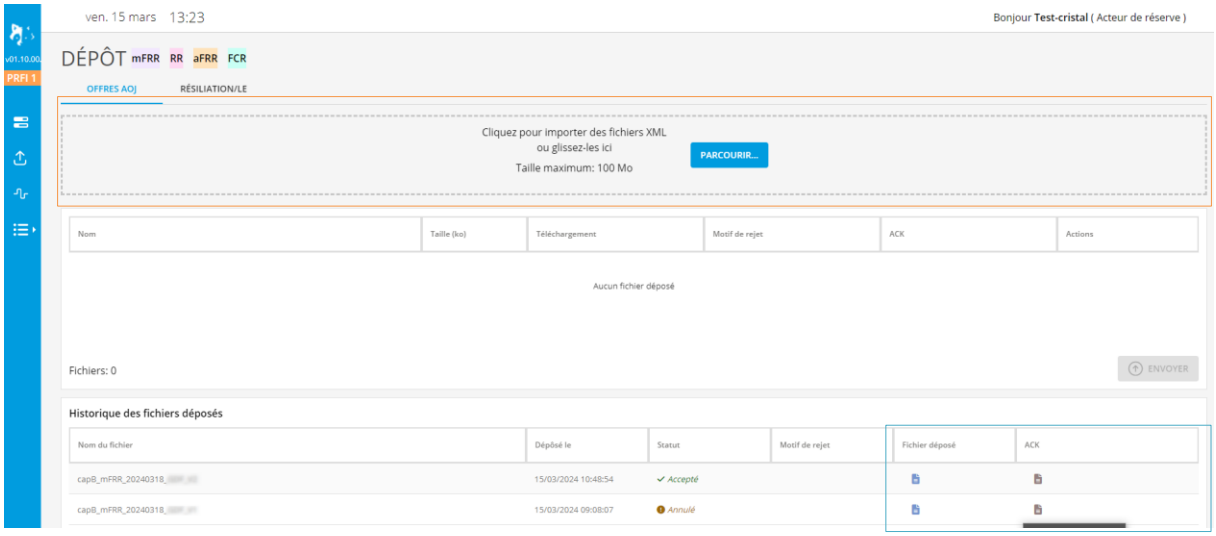
Après la date RT_{16} : Liste des erreurs et codes erreurs renseignés au sein du fichier ACK

Erreur détectée	Reason code	Reason text RACOON
Le fichier ne respecte pas la nomenclature prévue	ERR01-LE-T	La nomenclature du fichier LE ne respecte pas le format Reserves_NOMACTEUR_AAAAMMJJ.csv, il doit comporter 3 parties séparées par '_'.
Le fichier ne respecte pas la nomenclature prévue	ERR01-LE	La nomenclature du fichier LE ne respecte pas le format Reserves_CODE-EIC_AAAAMMJJ.csv, il doit comporter 3 parties séparées par '_'.
Le fichier ne respecte pas la nomenclature prévue	ERR02-LE	Pour la date de livraison concernée, la nomenclature du fichier LE doit être au format Reserves_CODE-EIC_AAAAMMJJ.csv
Le fichier ne contient pas la première ligne avec le code EIC de l'acteur	ERR03-LE	Le fichier ne contient pas la première ligne avec le code EIC de l'acteur.
Aucune ligne de données lue	ERR04-LE	Le fichier doit contenir au moins une ligne de valeurs
Le fichier ne respecte la structure conforme	ERR05-LE-T	Libellé de colonne incorrect. Pour la journée de livraison concernée, l'intitulé des colonnes doit correspondre à 'Code_EDA', 'Num_Engagement', 'DMO', 'Nb_Activations', 'Nb_Blocs' et 50 pas horaires (PT30M) au format HHhMM
Le fichier ne respecte la structure conforme	ERR05-LE	Libellé de colonne incorrect. Pour la journée de livraison concernée, l'intitulé des colonnes doit correspondre à 'Code_EDA', 'RESERVE', 'SENS', 'TYPE_PRODUIT', 'Nb_Activations' et 100 pas horaires (PT15M) au format HHhMM
Ancien format - Le fichier ne respecte le nombre de colonnes	ERR06-LE-T	Fichier rejeté car nombre de colonnes incorrect. Pour la date de livraison concernée, le fichier LE doit contenir 55 colonnes
Le fichier ne respecte le nombre de colonnes	ERR06-LE	Fichier rejeté car nombre de colonnes incorrect. Pour la date de livraison concernée, le fichier LE doit contenir 105 colonnes
Le Fichier est déposé hors des périodes autorisées	ERR07-LE	Le fichier peut être déposé au plus tôt à J-7 de son application et au plus tard le jour d'application à 23h59
Code EDA non reconnu	ERR08-LE	Un code EDA n'est pas présent dans le référentiel
Code EDA non reconnu	ERR09-LE	Un code EDA n'est pas rattaché à l'acteur
Date de fin de validité de l'EDA et date de livraison	ERR10-LE	La date de fin de validité d'une EDA est inférieure à la date de livraison
Date de début de validité de l'EDA et date de livraison	ERR11-LE	La date de début de validité d'une EDA est supérieure à la date de livraison
La durée de mobilisation ne correspond pas aux valeurs attendues	ERR12-LE-T	La durée de mobilisation 'DMO' ne correspond pas aux valeurs attendues

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

Le sens ne correspond pas aux valeurs attendues	ERR12-LE	Le sens doit être "UP" ou "DWN"
Le nombre d'ordres d'activation ne correspond pas aux valeurs attendues	ERR13-LE	Le nombre d'ordres d'activation 'Nb_Activations' doit être un entier compris entre -1 et 4
Le nombre d'unités ne correspond pas aux valeurs attendues	ERR13-LE-T	Le nombre d'unités 'Nb_Blocs' ne correspond pas à l'une des valeurs suivantes : '1' ; '2' ; '3' ou '4'
Le type de produit ne correspond pas aux valeurs attendues	ERR14-LE	Le type de produit doit être 'SPE0' ou 'SPE' ou 'STD'
Le fichier doit contenir un seul code EDA pour un même type d'engagement	ERR15-LE-T	Un même Code EDA apparaît sur plusieurs lignes du fichier pour un même type d'engagement
Le fichier doit contenir seulement une ligne par quadruplet EDA, RESERVE, SENS et TYPE PRODUIT	ERR15-LE	Le fichier doit contenir seulement une ligne par quadruplet EDA, RESERVE, SENS et TYPE PRODUIT
Des valeurs de puissance sont négative ou absente pour tous les pas, changement d'heure compris.	ERR16-LE	La puissance doit être un entier positif ou nul, également pour les positions BIS lors du changement d'heure.

6.3.1.7 IHM de dépôt des listes d'engagement



Cette interface propose aux responsables de réserve les fonctionnalités suivantes :

Dans le tableau en haut

- Déposer une ou plusieurs listes d'engagement au format csv demandé en cliquant sur Ajoutez vos documents ou déposez les ici PARCOURIR...
- Supprimer une ou plusieurs listes d'engagement (déposées dans l'IHM) mais pas encore envoyées à RACOON en cliquant sur l'icone
- Envoyer les fichiers déposés sur l'IHM vers RACOON en cliquant sur ENVOYER

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

Dans le tableau en bas à droite

- Consulter la liste des derniers fichiers envoyés à RACOON (sur 24 heures) avec l'horodatage et le statut associé
- Consulter le fichier ACK de chaque fichier envoyé à RACOON en cliquant sur l'icône associée.

6.4 Interface Machine to Machine (API)

L'API de **dépôt du fichier de liste d'engagement** permet à l'acteur d'envoyer directement son fichier de liste d'engagement à l'application RACOON. Cet envoi sous-tend l'ensemble des fonctionnalités suivantes :

- **Déclaration initiale d'une liste d'engagement**
  Envoi d'un premier fichier de liste d'engagement pour une date d'exploitation, initialisant les EDA engagées de l'acteur.
- **Nouvelle déclaration d'une liste d'engagement**
  Envoi d'un fichier de liste d'engagement pour une date d'exploitation ayant déjà une liste d'engagement intégrée pour l'acteur.
  Chaque document nouvellement reçu pour une période de validité donnée est intégré par RACOON pour cette même période de validité.

6.4.1.1 Route/Endpoint

Route :

Name	Environnements	Method	URI
Dépôt d'un fichier de liste d'engagement avec fichier ACK en réponse	**Environnement de test**	**POST**	https://secure-apps-dev.iservices.rte-france.com/racoon/api/v1/engagement
Dépôt d'un fichier de liste d'engagement avec fichier ACK en réponse	**Environnement de production**	**POST**	https://secure-apps.iservices.rte-france.com/racoon/api/v1/engagement

Permet la création, la mise à jour (annule et remplace) ou l'annulation d'une liste d'EDA suivant le contenu du fichier déposé ainsi que le fichier ACK relatant le statut final du fichier et les potentielles erreurs rencontrées.

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

6.4.1.2 Format de la requête

Le contenu du fichier de liste d'engagement au format csv doit être transmis dans le corps de la requête.

Requête POST avec un contenu au format *multipart/form-data*, avec le fichier de liste d'engagement transmis dans un paramètre nommé *file*.

Champ	Cardinalité	Valeur
file	1	Fichier .csv

Détails sur le type de données

Content-Disposition: form-data; name="file"; filename="nom-fichier.csv"
Content-Type: **text/csv**

6.4.1.3 Format de réponse OK

Réponse au format csv structuré avec le fichier ACK, qui contient les champs suivants :

Champ	Format
Numéro de ligne	Numéro de la ligne du fichier déposé qui contient l'erreur
Code	Code associé à l'erreur
Description	Description de l'erreur constatée

Exemple de réponse de succès 200
Fichier 'accepté' :

Numéro de ligne	Code	Description
	ACC01	Fichier totalement accepté

6.4.1.4 Format de réponse KO

Réponse au format csv avec le fichier ACK, qui contient les champs suivants :

Champ	Format
Numéro de ligne	Numéro de la ligne du fichier déposé qui contient l'erreur
Code	Code associé à l'erreur
Description	Description de l'erreur constatée

Exemples de réponse d'erreur 200

Fichier 'rejeté cause format'/'rejeté cause structure' :

Numéro de ligne	Code	Description
	ERR01	Fichier non approprié

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

Fichier 'rejeté cause nomenclature' :

Numéro de ligne	Code	Description
	ERR15	La nomenclature du fichier est incorrecte, elle doit être de la forme suivante : Reserves_NOMACTEUR_AAAAMMJJ

Fichier 'rejeté cause contenu'' :

Numéro de ligne	Code	Description
4	ERR21	L'EDA n'est pas rattachée à l'acteur
5	ERR25	Le nombre d'unités 'Nb_Blocs' ne correspond pas aux valeurs attendues

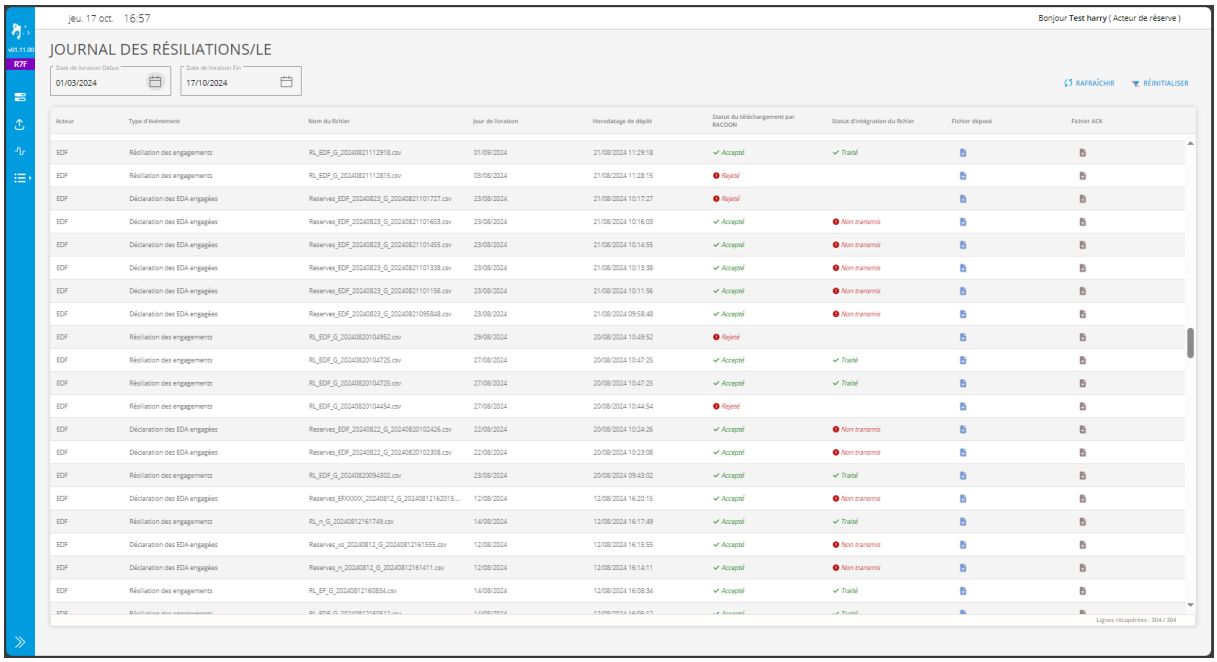
6.4.1.5 Code http

L'API renvoie un code http différent suivant les situations :

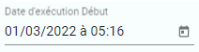
Code	Situation
200	Succès
400	Requête invalide
401	Erreur d'authentification
500	Autres erreurs techniques

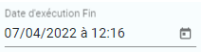
Copyright RTE. Ce document est la propriété de RTE. Toute communication, reproduction, publication même partielle est interdite sauf autorisation écrite du Gestionnaire du Réseau de Transport d'Electricité (RTE)

6.5 Consultation des listes d'engagement par les participants via IHM



Cette interface propose les fonctionnalités suivantes :

- Choisir la « Date d'exécution début » en cliquant sur 

et choisir la « Date d'exécution fin » en cliquant sur 

- Consulter l'ensemble des listes d'engagement envoyées à RACOON avec les informations suivantes :
    - Le nom de l'acteur
    - Le type d'événement
    - Le nom du fichier
    - L'horodatage de dépôt
    - Le statut du téléchargement par RACOON du fichier déposé. 2 statuts sont possibles :
        - « *Accepté* » : le fichier a été envoyé à RACOON et a passé les contrôles SI et métier
        - « *Rejeté* » : le fichier n'a pas passé les contrôles SI ou métier
    - Le statut d'intégration du fichier. 1 statut possible :
        - « Transmis » : le fichier a été transmis vers FTM afin d'être intégré dans CRISTAL
- Télécharger le fichier qui a été déposé, à son format d'origine en cliquant sur
- Télécharger le fichier ACK correspondant au fichier déposé en cliquant sur l'icône associée
- Réactualiser les données en cliquant sur
- Annuler les filtres appliqués en cliquant sur

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

6.6 Dépôt de liste d'engagement en mode dégradé

Dans le cas où un problème survient sur le dépôt des listes d'engagement, côté RTE, l'acteur peut envoyer son fichier de liste d'engagement par mail contact opérationnel J-1 RTE (le contact opérationnel J-1 RTE doit en être prévenu par téléphone). Ce mode de dépôt n'est possible qu'en cas d'urgence jusqu'à J 23h59. Il est demandé aux acteurs de ne pas utiliser l'adresse mail donnée en dehors de ces cas.

Selon le cas, la procédure suivante est à suivre :

- Appel du dispatching au 01 41 66 70 40 pour prévenir du problème et de l'envoi de fichier de liste d'engagement par mailla transmission de la Liste d'Engagement fait l'objet d'un envoi à l'adresse mail du contact opérationnel J-1 RTE défini en Annexe 2 des Règles RR-RC. Le contact opérationnel J-1 RTE doit en être prévenu par téléphone.

Les opérateurs RTE intègreront, dans la mesure du possible, le fichier envoyé par mail. Il n'y aura pas de retour donné à l'acteur sur la bonne intégration ou non du fichier. Il est donc conseillé d'envoyer les fichiers au plus tôt. De plus, pour maximiser la possibilité pour RTE d'intégrer les fichiers manuellement, il est demandé de n'envoyer un fichier par mail qu'en cas de nécessité forte de mettre à jour les EDA engagées qui ont déjà pu être déposées dans RACOON pour la date d'exploitation concernée.

Les numéros et adresses mail à utiliser sont les suivants :

- Adresse mail : rte-cosep-fax-eod@rte-france.com
- Contact opérationnel J-1 : 01 41 66 70 40 (tel)

Le numéro de la Hotline RTE peut être utilisé à tout moment en cas de problème SI.

- Hotline RTE : 0810 80 50 50

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

7 Annexe

7.1.1 Définitions et glossaire des abréviations

FR	EN	Signification
	URL	Adresse Web (Uniform Ressource Locator)
	XSD	XML Schema Definition
	XML	eXtensible Markup Language est un langage informatique de balisage générique
	M2M	Fonctionnement entre machines (Machine To Machine)
	HTTPS	Protocole de transfert de données sécurisées (HyperText Transfer Protocol Secure)
	IHM	Interface Homme Machine
	PKI (Certificat)	Nom de l'infrastructure qui permet l'authentification d'un utilisateur (Public Key Infrastructure)
Participant		Signataire de l'accord de participation aux règles RR RC
RC	RR	Restoration Reserve, correspond à la réserve complémentaire en français
RR	mFRR	Manual Frequency Restoration Reserve, correspond à la réserve rapide en français
RRRC	mFRR-RR	Réserve rapide et réserve complémentaire
SI		Système d'Information
RL		Résiliation d'engagement
EDA		Entité D'Ajustement
LE		Liste d'Engagement

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)

7.1.2 *Synthèse des points clés à vérifier lors de la conception des fichiers*

capB_mFRR_20200628_Acteur1.xml 1

```xml
<?xml version="1.0" encoding="UTF-8"?>
<ReserveBid_MarketDocument xmlns="urn:iec62325.351:tc57wg16:451-7:reservebiddocument:7:1">
<mRID>capB_mFRR_20200628_Acteur1</mRID>
<revisionNumber>1</revisionNumber> 1
<type>A37</type> 2
<process.processType>A47</process.processType>
<sender_MarketParticipant.mRID codingScheme="A01">17Xxxxxxxxxxxxx</sender_MarketParticipant.mRID> 3
<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>2020-06-18T18:39:21Z</createdDateTime> 4
<reserveBid_Period.timeInterval>
    <start>2020-06-27T22:00Z</start> 5
    <end>2020-06-28T22:00Z</end>
</reserveBid_Period.timeInterval>
<domain.mRID codingScheme="A01">10YFR-RTE------C</domain.mRID> 3
<subject_MarketParticipant.mRID codingScheme="A01">17Xxxxxxxxxxxxx</subject_MarketParticipant.mRID> 3
<subject_MarketParticipant.marketRole.type>A46</subject_MarketParticipant.marketRole.type>
<Bid_TimeSeries>
    <mRID>capB_mFRR_20200628_Acteur1_AA01</mRID> 1
    <auction.mRID>Auction_capacity_mFRR</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">17Xxxxxxxxxxxxx</provider_MarketParticipant.mRID> 3
    <quantity_Measure_Unit.name>MAW</quantity_Measure_Unit.name>
    <currency_Unit.name>EUR</currency_Unit.name>
    <divisible>A02</divisible>
    <multipartBidIdentification>AA</multipartBidIdentification>
    <priority>0</priority>
    <flowDirection.direction>A01</flowDirection.direction>
    <stepIncrementQuantity>1</stepIncrementQuantity>
    <activation_ConstraintDuration.duration>PT13M</activation_ConstraintDuration.duration>
    <minimum_ConstraintDuration.duration>PT12M</minimum_ConstraintDuration.duration>
    <maximum_ConstraintDuration.duration>PT120M</maximum_ConstraintDuration.duration>
    <standard_MarketProduct.marketProductType>A02</standard_MarketProduct.marketProductType>
    <Period>
        <timeInterval> 5
            <start>2020-06-27T22:00Z</start>
            <end>2020-06-28T22:00Z</end>
        </timeInterval>
        <resolution>PT24H</resolution>
        <Point>
            <position>1</position> 6
            <quantity.quantity>50</quantity.quantity> 7
            <minimum_Quantity.quantity>0</minimum_Quantity.quantity>
            <price.amount>10</price.amount>
        </Point> 8
    </Period>
</Bid_TimeSeries>
</ReserveBid_MarketDocument>
```

FIN DU DOCUMENT

Copyright RTE. 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'Electricité (RTE)