Le réseau de transport d'électricité

GT SSYf

17 novembre 2025

v2

Copyright RTE – 2025. Ce document est la propriété de RTE. Toute communication, reproduction, publication même partielle est interdite sauf autorisation écrite du Gestionnaire du Réseau de Transport d'Électricité (RTE)

SOMMAIRE

GT SSYf

1. **Actualités**
2. **REX T3 PICASSO**
3. **Plan de concertation des règles SSYf v3**
4. **Sécurisation financière des NER**
5. **Annexes**
   - Planning prévisionnel de concertation
   - Mode opératoire d'inscription aux mailing listes

1 Actualités

Actualités

➢ AOJ aFRR

- **Fin des offres symétriques** en AOJ aFRR au 1er janvier 2026

➢ Dimensionnement FCR

- **Méthode probabiliste** concertée et validée pour la zone Central Europe, **entrée en vigueur au 1er janvier 2026**
- Passage d'un besoin de 3000 MW jusqu'en 2025 (déterministe) à 3450 MW pour l'année 2026
- Besoin FR au 1er janvier 2026 : **610 MW**

➢ Dimensionnement aFRR

- Consultation du nouvel accord de bloc RFP ouverte **jusqu'au 8 décembre 2025**

➢ API

- Mise à jour guide **API Balancing Capacity**
- Mise à disposition de l'API privée **« FCR Reserve »** - données d'énergies FCR pas 5 min et par EDR

2 REX T3 PICASSO

SOMMAIRE

a) Le projet européen PICASSO

b) Impact exploitation

c) Impact marché

d) Impact de la demande élastique

e) Incidents et publication

f) Quels sont vos retours sur ces premiers mois

g) Messages principaux et suite

Le projet européen PICASSO

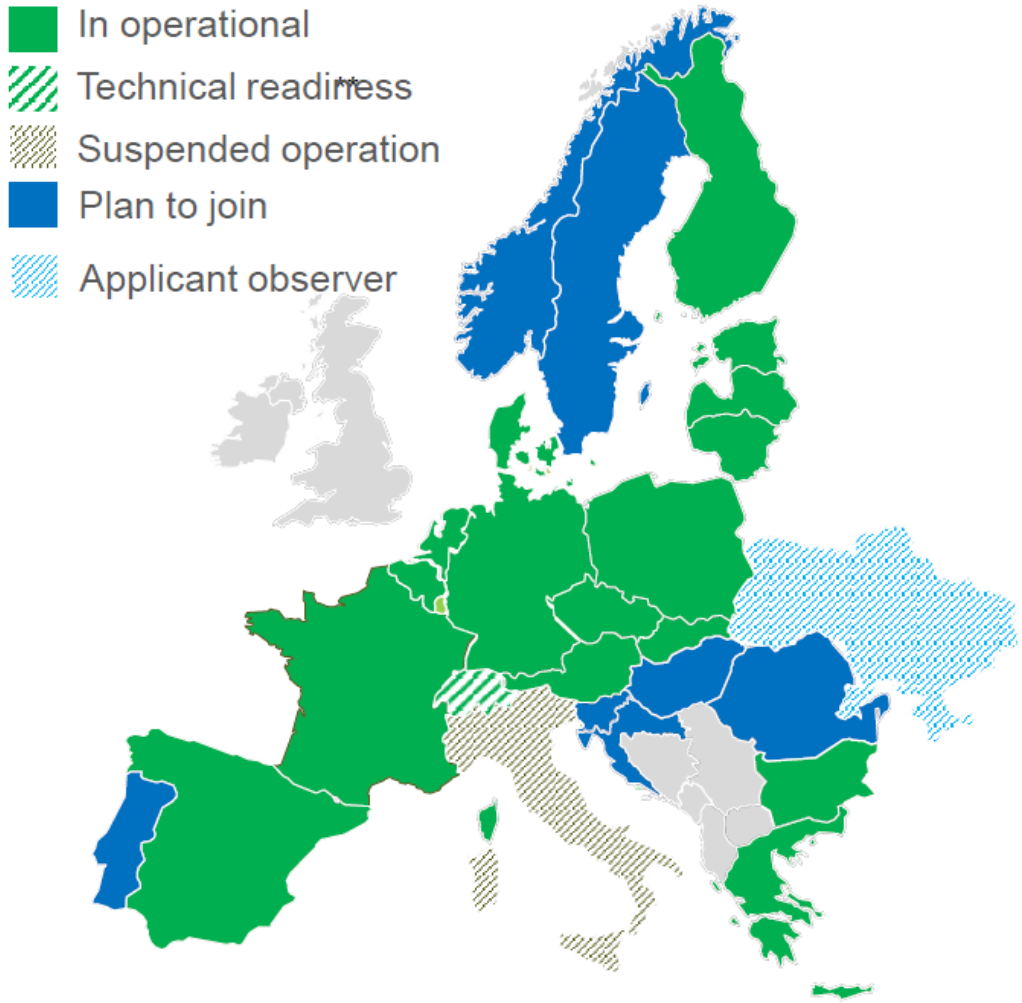
Récents développements du projet PICASSO

16 pays connectés à PICASSO

- L'Espagne connectée depuis le 17/06, augmentation des profil limit à 300 MW en octobre (150 MW à la connexion).
- La Pologne s'est connectée le 14/07.
- L'Italie annonce une reconnexion au 25/11 avec une demande élastique.
- Le Portugal se connectera en Avril 2026.
- Energinet (Danemark) et APG (Autriche) utilisent la demande élastique.

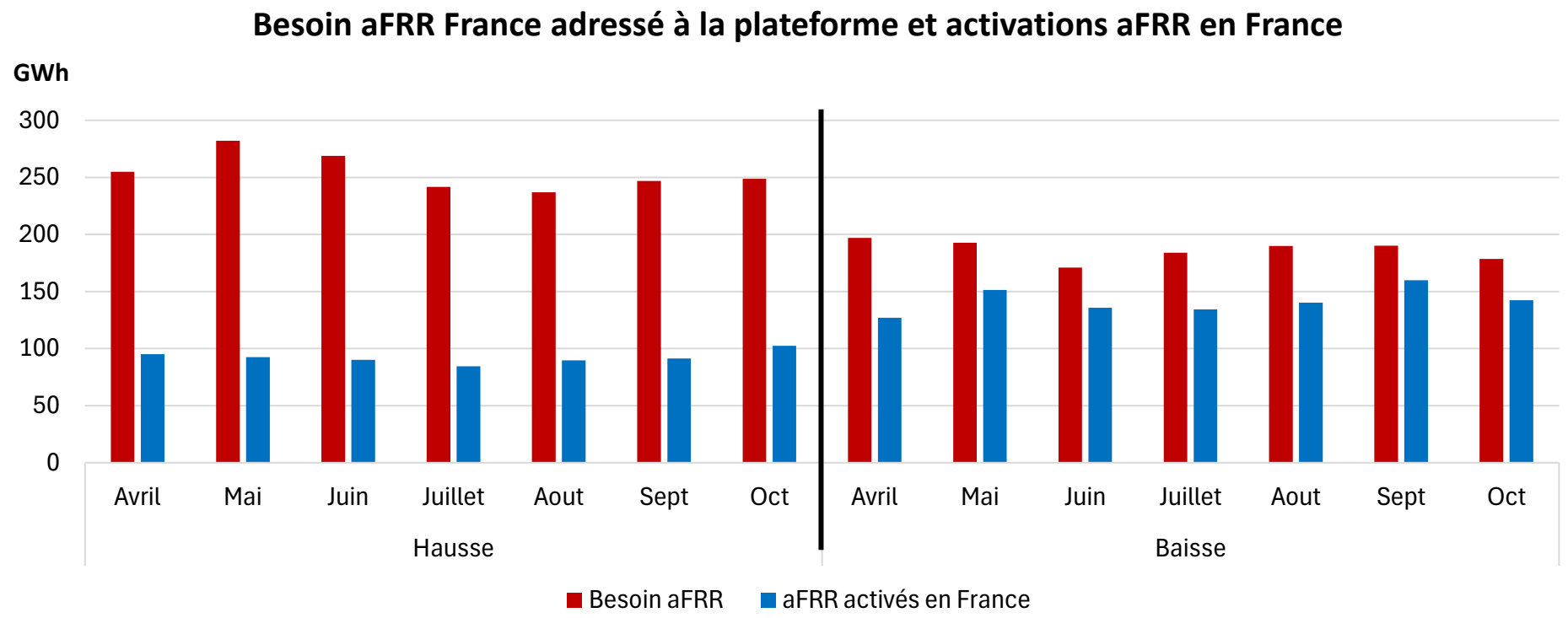
Fonctionnement de la plateforme

- La plateforme PICASSO est une plateforme d'échange européenne d'offre d'énergie aFRR (réserve secondaire), basée sur des produits standardisés.
- Plateforme/algorithme d'optimisation opérationnelle quasi 100% du temps
- Gère efficacement les nombreuses connexions des GRTs
- Evolutions encore régulières du projet pour améliorer la plateforme et processus qui l'encadrent.



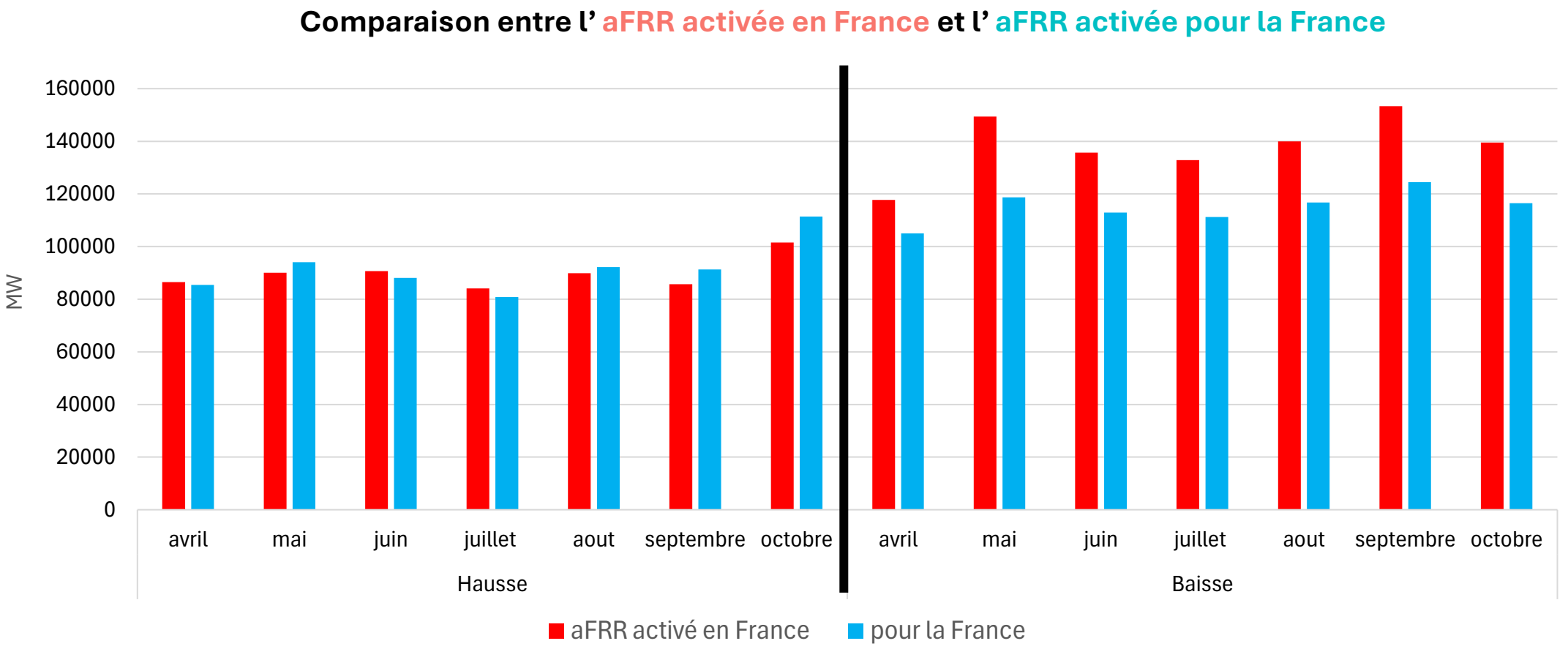
b Impact exploitation

Besoin et activations aFRR France



- A la hausse, on constate une contribution forte du netting IGCC-PICASSO à la satisfaction de la demande aFRR France soumise à la plateforme (barre rouge). Cela permet de réduire significativement les activations aFRR effectuées en France (barre bleue).
- A la baisse, l'écart entre la demande aFRR initiale et activation aFRR en France est plus limité.

Contribution des activations aFRR locales



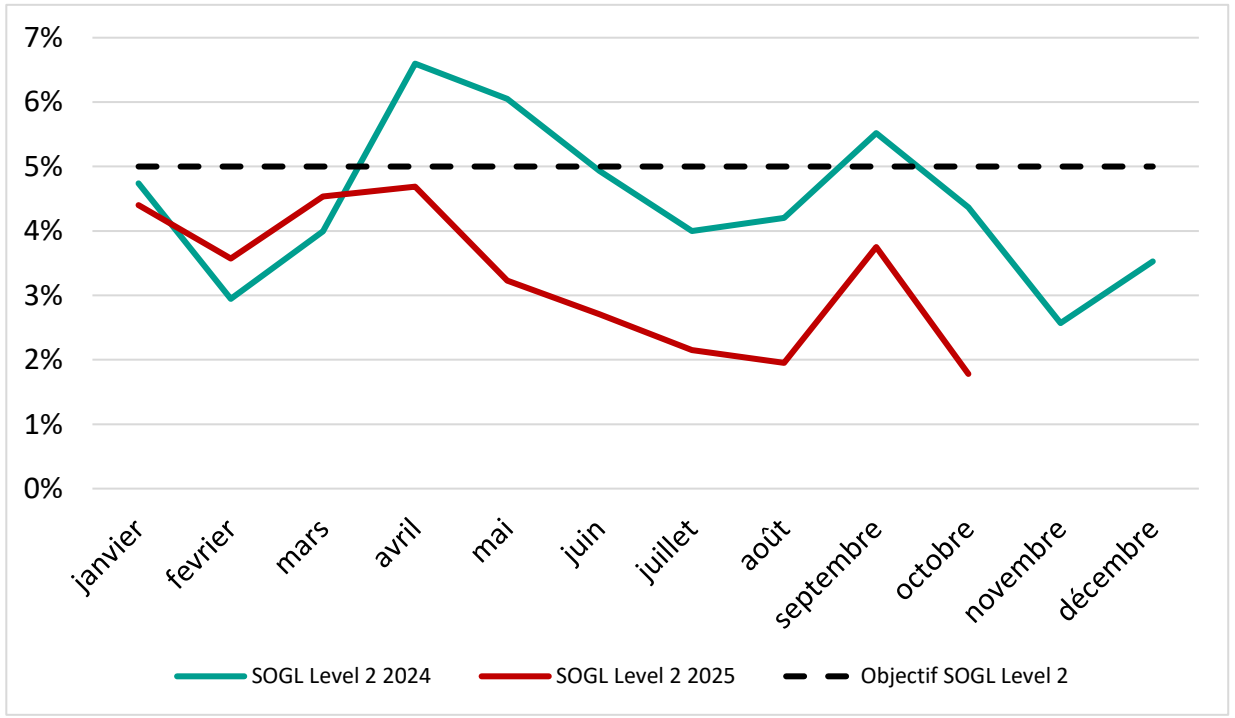
- A la hausse, la situation est globalement équilibrée: le volume des offres activées en France est équivalent aux besoins pour la France. Sur les trois derniers mois, nous importons davantage pour nos besoins (entre 3% et 10%).
- A la baisse, la France active plus d'aFRR que pour son propre besoin, à hauteur en moyenne de **17% au-dessus** entre avril et octobre.

Gain sur la qualité de fréquence

Paramètres cibles de l'ACE à respecter définis par SOGL/SAFA pour la zone synchrone CE:

- Niveau 1: moins de 30% des intervalles dépassent la plage ACE cible sur 15min
- Niveau 2: moins de 5% des intervalles dépassent la plage ACE cible sur 15min

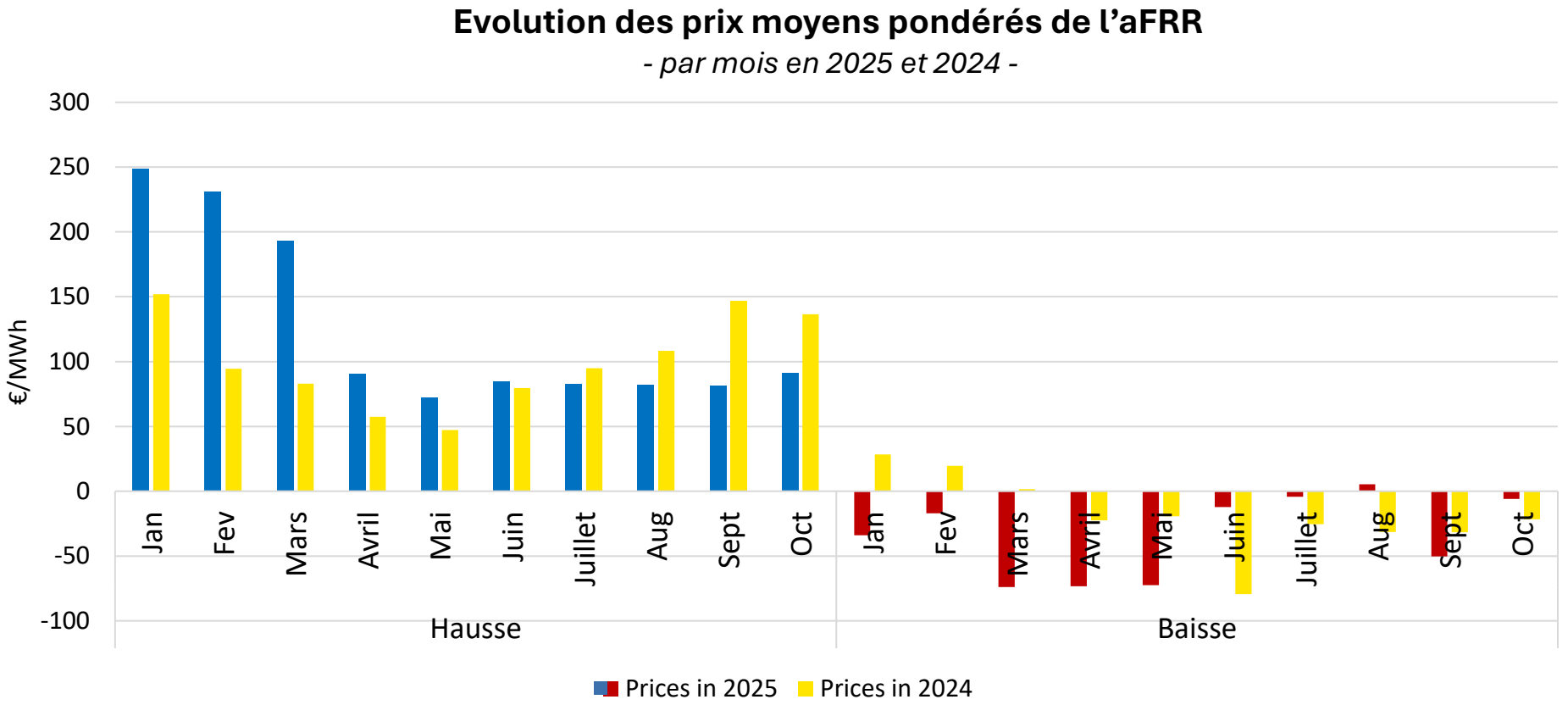
Evolution du niveau d'atteinte du critère SOGL 2 sur l'année passée



	Avril	Mai	Juin	Juillet	Aout	Septembre	Octobre
SOGL Level 1	14,9	13,1	11,04	9,14	8,23	13,02	8,37
SOGL Level 1 sans Picasso	15,38	13,74	12,15	10,08	9,44	14,27	11,02
SOGL Level 2	4,93	3,49	3,23	2,15	1,95	3,75	1,78
SOGL Level 2 sans Picasso	5,24	4,07	3,75	2,55	2,82	4,55	2,79
% diminution SOGL2	**6%**	**14%**	**14%**	**16%**	**31%**	**18%**	**36%**

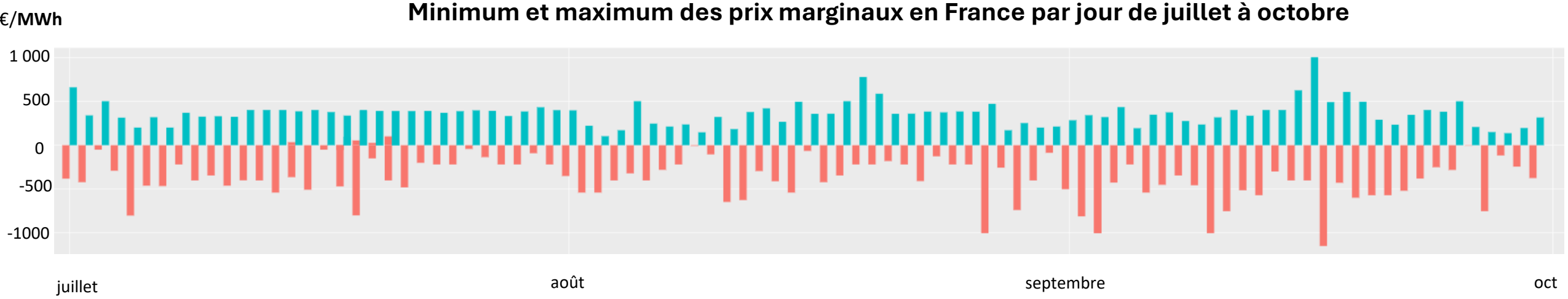
C Impact marché

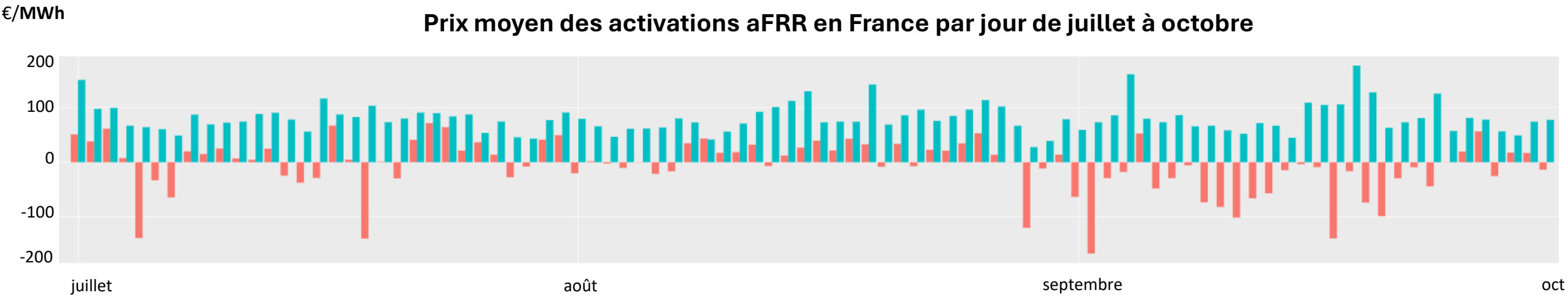
Prix moyens des activations aFRR en France



- Les prix moyens depuis la connexion à la plateforme PICASSO (avril 2025) sont comparables à ceux observés en 2024 (barres jaunes) et en diminution par rapport aux niveaux constatés en début d'année 2025 (Janvier à Mars).
- A la hausse, les prix moyens pondérés mensuels s'établissent à des niveaux de prix très proches (~80€/MWh) sur le dernier trimestre et en hausse sensible en Octobre.
- A la baisse, diminution constatée des prix de juin à octobre (à l'exception de septembre) grâce à des offres disponibles plus compétitives.

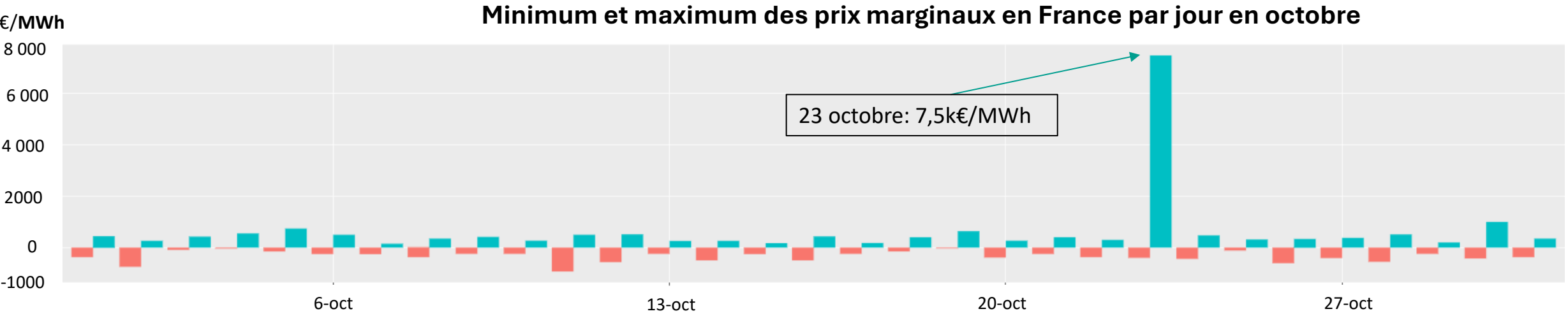
Valeurs extrêmes (min/max) des prix marginaux en France

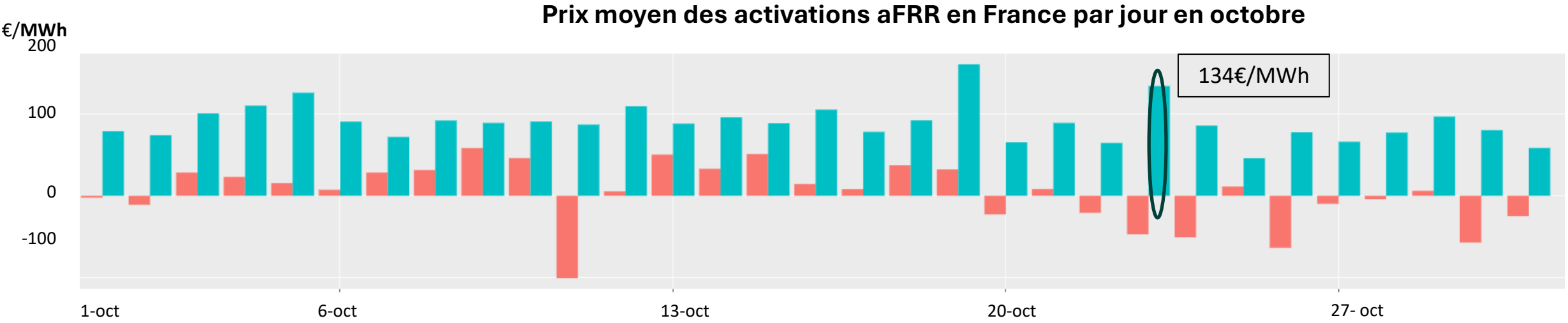




De juillet à octobre, pas d'épisode de prix extrême. Augmentation du nombre de prix moyens pondérés positifs pour les activations à la baisse.

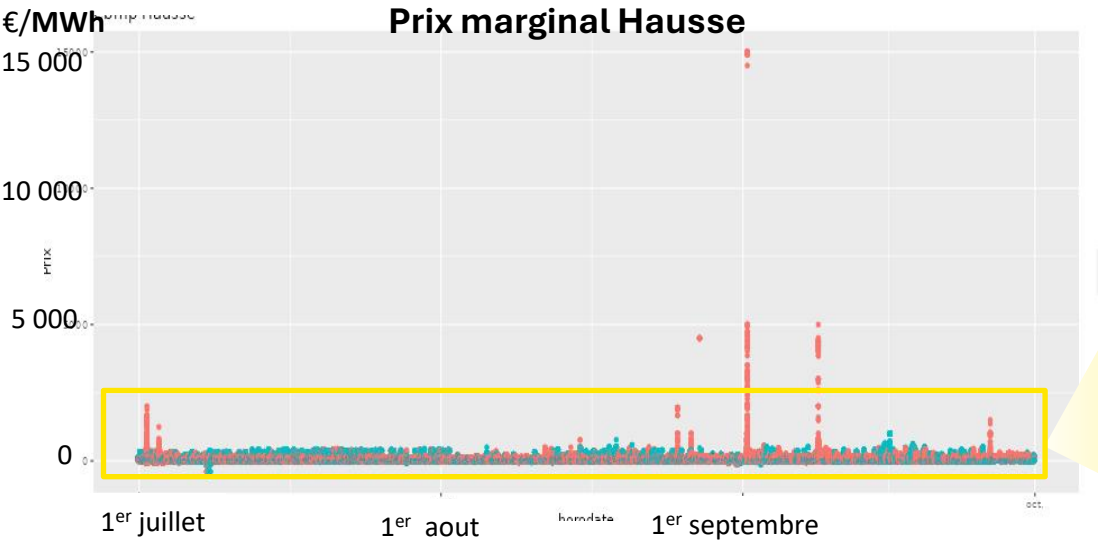
Valeurs extrêmes (min/max) des prix marginaux en France

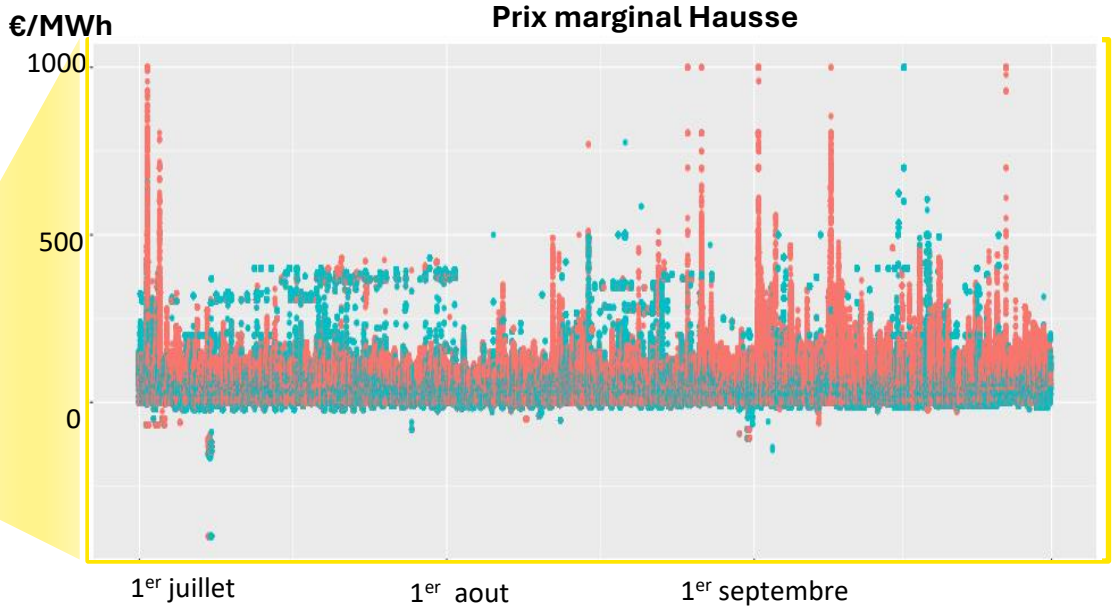


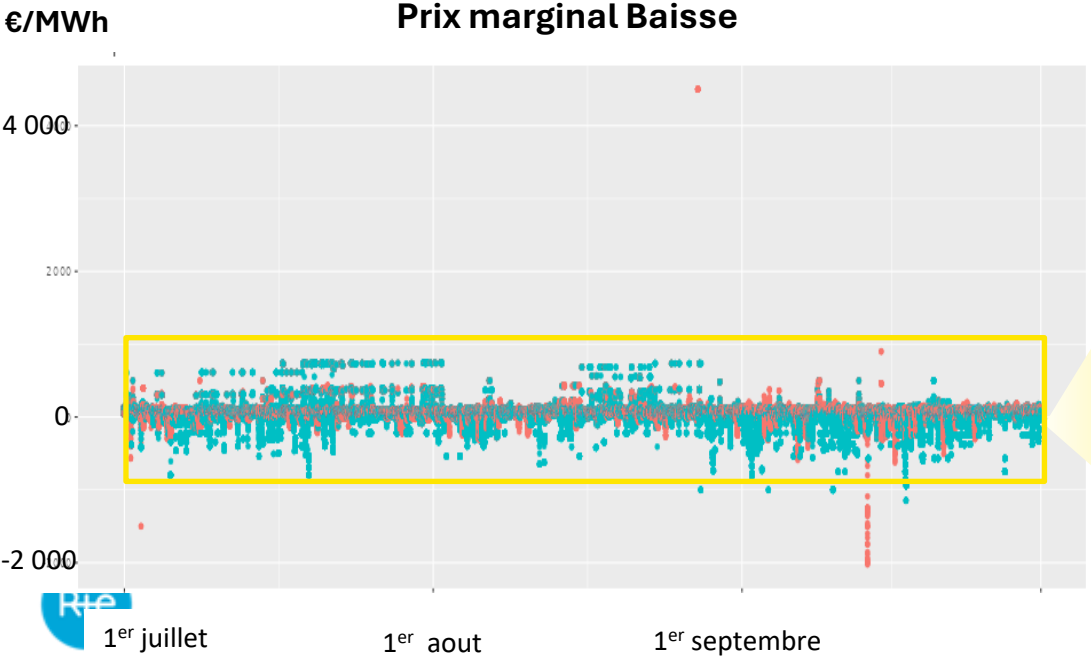


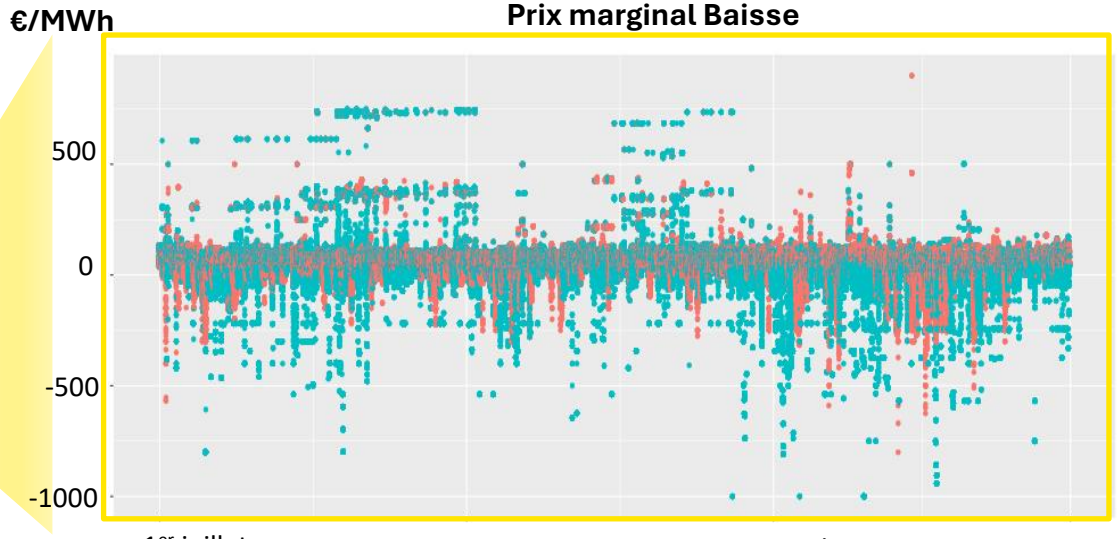
La tendance observée pendant l'été se poursuit en Octobre sauf le 23 Octobre qui marque des prix extrêmes liés à un incident IT allemand.

Comparaison des prix marginaux (CBMP) avec l'Allemagne





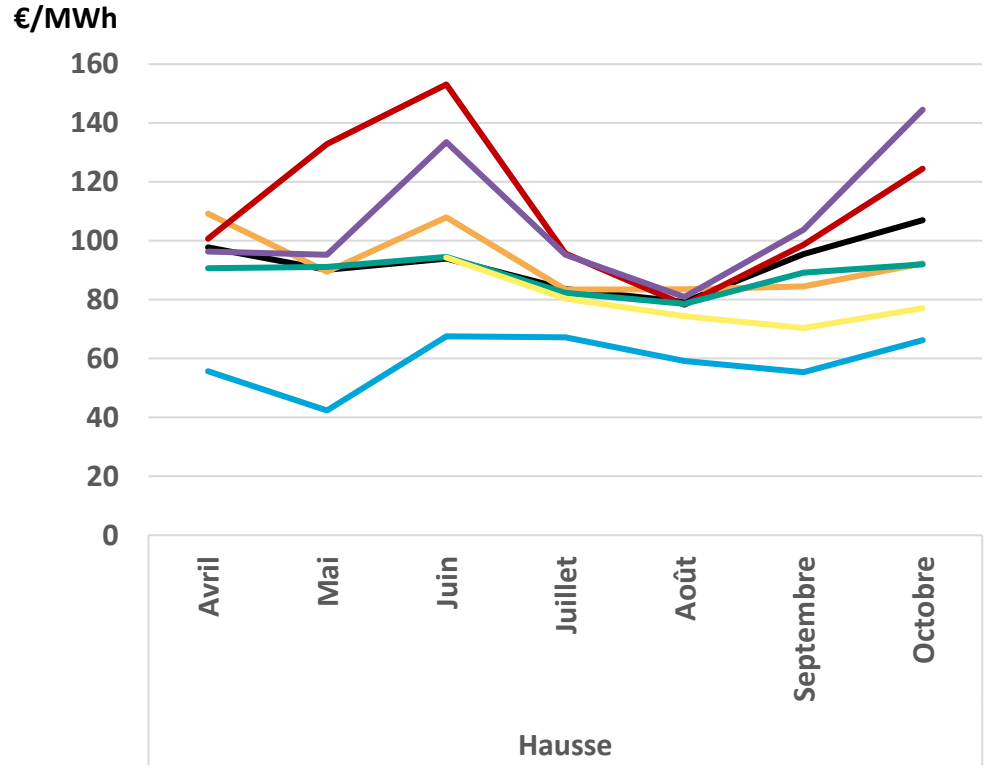


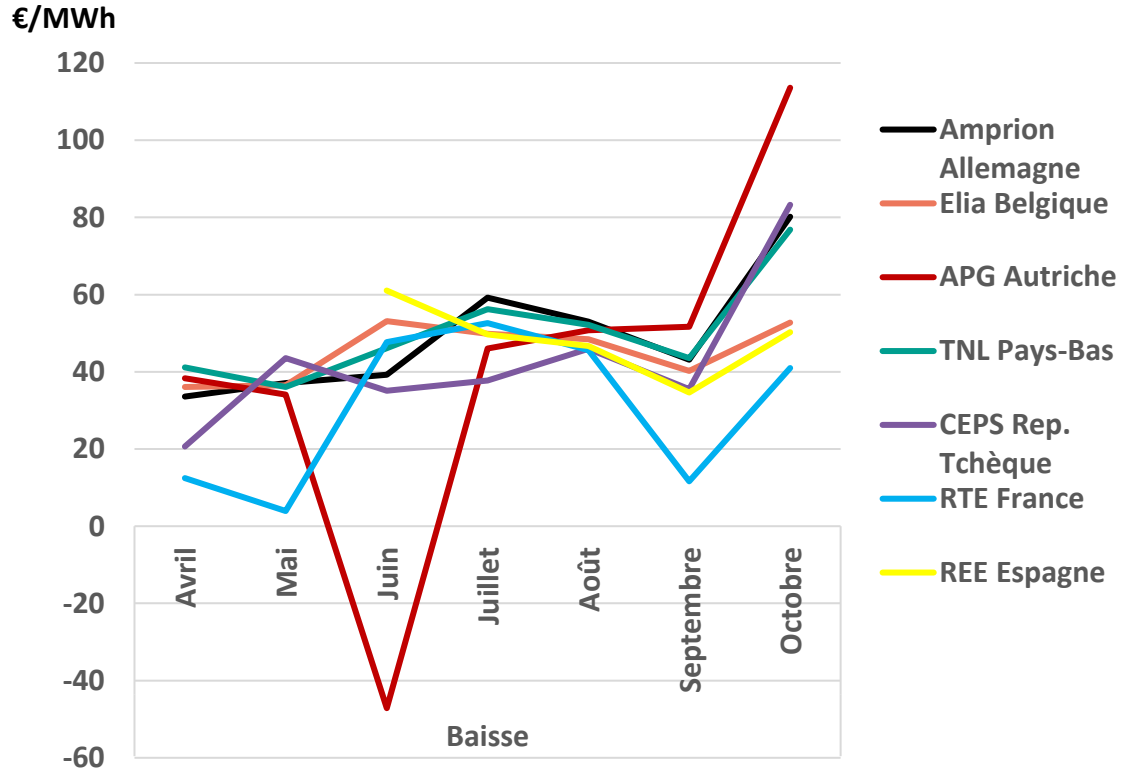


Comparaison des prix marginaux de GRTs connectés à PICASSO

Prix marginaux (cross-border marginal price) moyens par GRT

- par mois en 2025 -





- Les écarts de prix sont notables entre pays, traduisant des congestions.
- A la hausse, la France se distingue par des prix marginaux globalement inférieurs à ceux de ses voisins sur la période considérée.

Impact de la demande élastique

Levée automatique de la demande élastique

- Levée automatique de la demande élastique, entrainant un basculement en demande à tout prix au-dessus du volume seuil (mode inélastique), déclenchée si les conditions suivantes sont remplies pendant une durée $d_{elastique}$:
  - Ecart de fréquence supérieur à $\Delta f_{elastique}$ **= 50 mHz** en valeur absolue
  - **ET** Ecart de réglage supérieur à $ACE_{elastique}$ **= 500 MW** en valeur absolue
  - **ET** Ecart de fréquence dans le même sens que la demande de RTE

	Avril	Mai	Juin	Juillet	Aout	Septembre	Octobre
% de temps en demande inélastique sur le mois	3,4%	2,4%	1,6%	1,2%	1,2%	1,5%	1,2%
Durée moyenne	19min	20min	13min	12min	14min	18 min	17 min

- Le nombre de levée automatique de la demande élastique pour cause exploitation est faible sur la période.
- Diminution des levées automatiques de la demande depuis l'été qui reflète un contexte d'exploitation moins tendu.

Utilisation de la demande élastique

- **Pourcentage du temps où la demande élastique est limitante et critères associés (en moyenne par mois):**

	Avril	Mai	Juin	Juillet	Août	Sept	Octobre
% temps	**2,5%**	**1,7%**	**1%**	**1%**	**0,5%**	**1,6%**	**1,9%**

- **Estimation de l'impact sur les prix de la demande élastique, issue de resimulation des prix marginaux de la plateforme:**

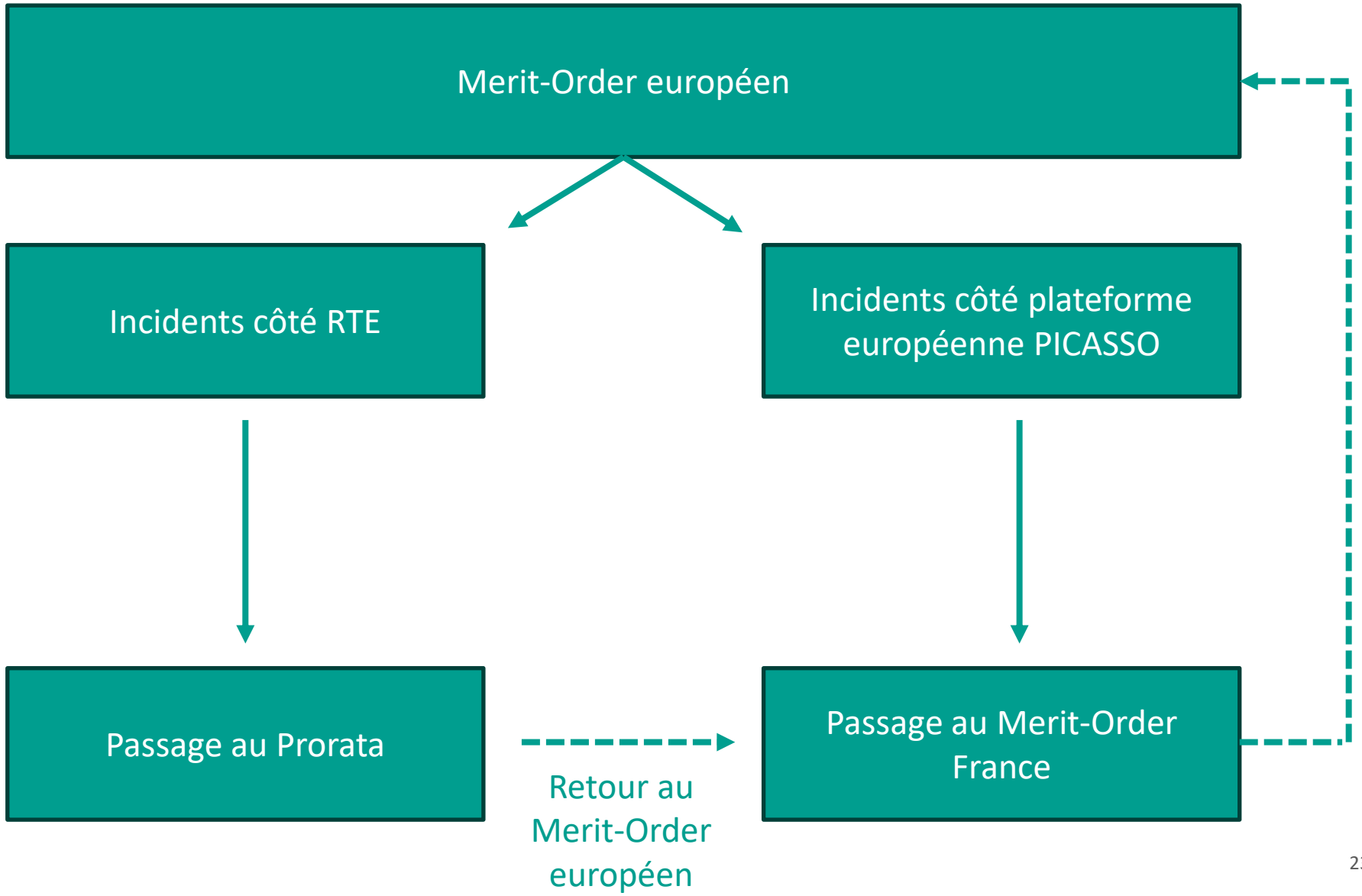
		Avril	Mai	Juin	Juillet	Août	Sept	Oct
Hausse	Prix marginal moyen **avec** demande élastique (€/MWh)		50,2	65,4	63,6	58,5	59,0	
	Prix marginal moyen **sans** demande élastique (€/MWh)		59,1	69,1	68,3	60,1	63,2	
Baisse	Prix marginal moyen **avec** demande élastique (€/MWh)		-6,3	44,0	53,7	39,6	-1,9	
	Prix marginal moyen **sans** demande élastique (€/MWh)		-13,5	40,7	49,4	35,4	-7,3	

- L'activation de la demande élastique représente une faible part du temps. Sur le dernier trimestre, elle a été moins souvent limitante pendant l'été. Depuis la connexion, la demande élastique limitante **1,4%** du temps.
- L'estimation théorique des gains liés à la limitation engendrée par la demande élastique, sur les prix marginaux mensuels, se situe entre 3% et 15% respectivement à la hausse et à la baisse.

Incidents et publication

Modes dégradés

- Fonctionnement nominal
- Source de l'incident:
- Mode dégradé:



Bilan déconnexion PICASSO

- Nous avons été déconnectés de la plateforme PICASSO entre 2 avril et 1er Novembre **1,9% du temps**.

Mois	Durée de déconnexion (h)	Mode d'activation
Avril	20	Prorata
Mai	23	Principalement Merit-Order France (21h)
Juin	3	Prorata
Juillet	1	Prorata
Août	3	Prorata
Septembre	34	Prorata
Octobre	10	Prorata
Total	**94**	

Causes

- Incident 7/8 septembre : passage en mode d'activation prorata crise pendant 32h,
  - origine : déconnexion anticipée dans le cadre de l'évolution de notre SI pour préparer le passage aux 96 guichets.

- Les déconnexions, changements de mode d'activation et les anomalies sont communiqués par e-mail.
- L'API Balancing met également à disposition le mode d'activation.

→ Une évolution du portail service est en cours de réflexion pour inclure ces informations (pas avant 2027)

Ce qui est à la disposition des acteurs

- **Les prix moyens pondéré aFRR au pas 15min**
- **La moyenne des MW activés au pas 15min**
- **Les valeurs au pas 4s du CBMP (Cross Border Marginal Price = prix marginaux) hausse et baisse (3 possibilités) d:**
  - Soit CBMP hausse existe et CBMP baisse invalide => tendance hausse
  - Soit CBMP baisse existe et CBMP hausse invalide => tendance baisse
  - Soit CBMP hausse et baisse existent et ils sont de même valeur => netting parfait

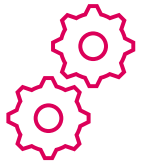
Nouveau:

- Un document FAQ (frequently asked questions) commun aux plateformes PICASSO et MARI a été élaboré et publié sur le site de l'ENTSO-E (lien).

Quels sont vos retours sur ces six premiers mois?

Conclusion

Messages principaux



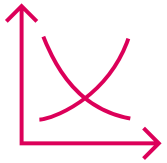
Fonctionnement PICASSO

- Connexion fluide et réussie dès le 2 avril, bon fonctionnement en mode nominale.
- Peu de déconnexions à la plateforme PICASSO.
- Bonne coopération avec le projet européen. Des évolutions encore régulières du projet pour améliorer le fonctionnement plateforme, les méthodologies et processus qui l'encadrent.



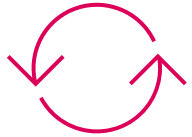
Impact exploitation

- Contribution IGCC-PICASSO efficace pour répondre à nos besoins.
- Contribue à l'amélioration de nos critères de qualité de fréquence.
- A la baisse, aFRR activée au-delà de nos besoins.



Impact Marché

- Pas de rupture dans les prix: niveaux comparables au passé.
- Offres françaises compétitives.
- Sur ce trimestre, moins de prix marginaux extrêmes comparés aux 3 premiers mois. A l'exception de la journée du 23/10 lié à l'incident IT allemand.

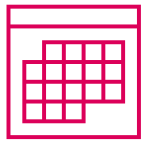


Impact demande élastique

- Fonctionnelle et efficace
- Activation de la demande élastique faible (<1,5% du temps)
- Très peu de levée automatique de la demande élastique.
- Volumes des activations hors PICASSO pour cause demande élastique très faibles (volumes <0,03%).

A venir…

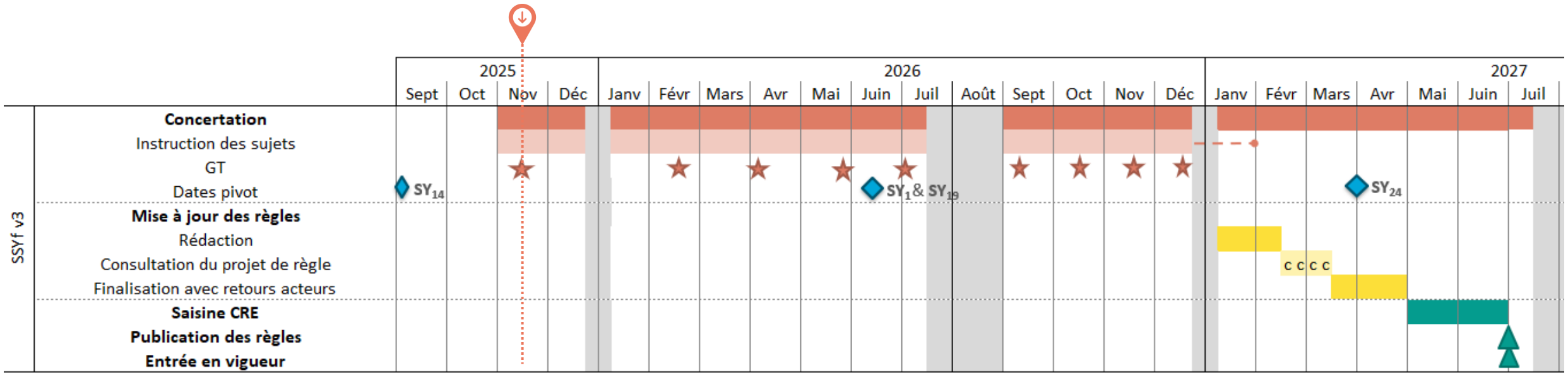
- Connexion de Terna annoncée au 25 novembre 2025.
- De nouvelles publications données aFRR à l'étude au niveau européen à destination la Transparency Plateforme (prix moyens pondérés pour tous les pays, consigne centrale d'activation aFRR, aFRR effectivement activés). Estimation de la mise en service pour 2026/2027.
- Communication officielle sur l'incident IT allemand survenu le 23 octobre 2025 et suites.



Prochain REX trimestriel PICASSO :
Février 2026

3 Concertation SSYf v3

Calendrier prévisionnel des règles SSYf v3



Sujets identifiés pour les règles SSYf v3

Certification et contrôle des SSYf

Pérenniser la participation des ENR aux SSYf

- Poursuivre la mise en place du cadre de certification en « P_0 variable »

Fiabiliser et renforcer les contrôles des SSYf

- Renforcer le rôle de la TM « P0 » / « Pc »
- Réévaluer les critères de contrôle entraînant des abattements pour les rendre pertinents et adaptés à la diversité d'EDR
- Explorer d'autres méthodes de contrôle

Adapter et alléger le processus de certification en SSYf

- Adapter les exigences de certification LER à des gestions de charge dynamiques
- Alléger le processus par un contrôle renforcé

Back-office et valorisation SSYf

Renforcer les incitations financières

- Faire évoluer les abattements

Réévaluer le recouvrement des ajustements SSY

- Réviser le calcul de l'indemnité au PM

Veille européenne

Suivre et décliner les règles européennes

- Suivre l'évolution de la proposition européenne portant sur le TminLER
- Suivre la mise en œuvre du nouveau code NC DR

Les Responsables de Réserve peuvent demander à RTE l'organisation d'une réunion bilatérale pour proposer d'autres évolutions.

5 Sécurisation financière des NER

Fin de la sécurisation financière sur les NER

RTE a mis en place une sécurisation financière sur les NER SSYf lors de l'ouverture de ce marché secondaire en 2014 (premières règles SSYf).

La raison de sa mise en œuvre était de **protéger financièrement RTE de non-paiement des pénalités financières SSYf par les responsables de réserve non obligés**. Les marchés capacitaires de FCR et d'aFRR étaient accessibles uniquement aux RR obligés en 2014.

Or ces marchés sont aujourd'hui ouverts à tous les responsables de réserves. **La sécurisation financière des NER n'est alors plus pertinente dans le contexte actuel**.

En complément, le suivi de la garantie bancaire pour les NER uniquement est complexe opérationnellement pour RTE et le RR.

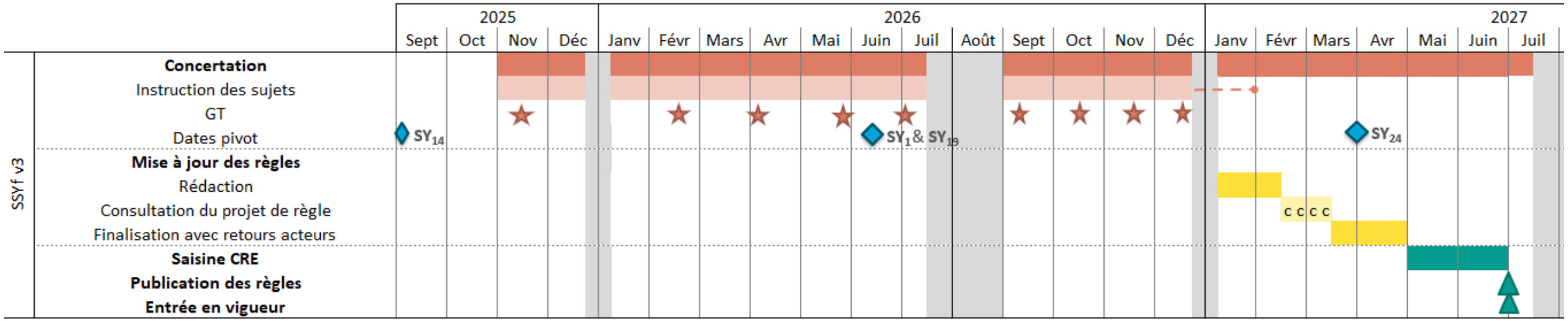
Proposition :

- RTE propose **de retirer la sécurisation financière sur le marché des NER en SSYf**

6 Annexes

1 Planning prévisionnel de la concertation

Planning prévisionnel de la concertation des règles v3



2 Mode opératoire d’inscription aux mailing listes

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

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



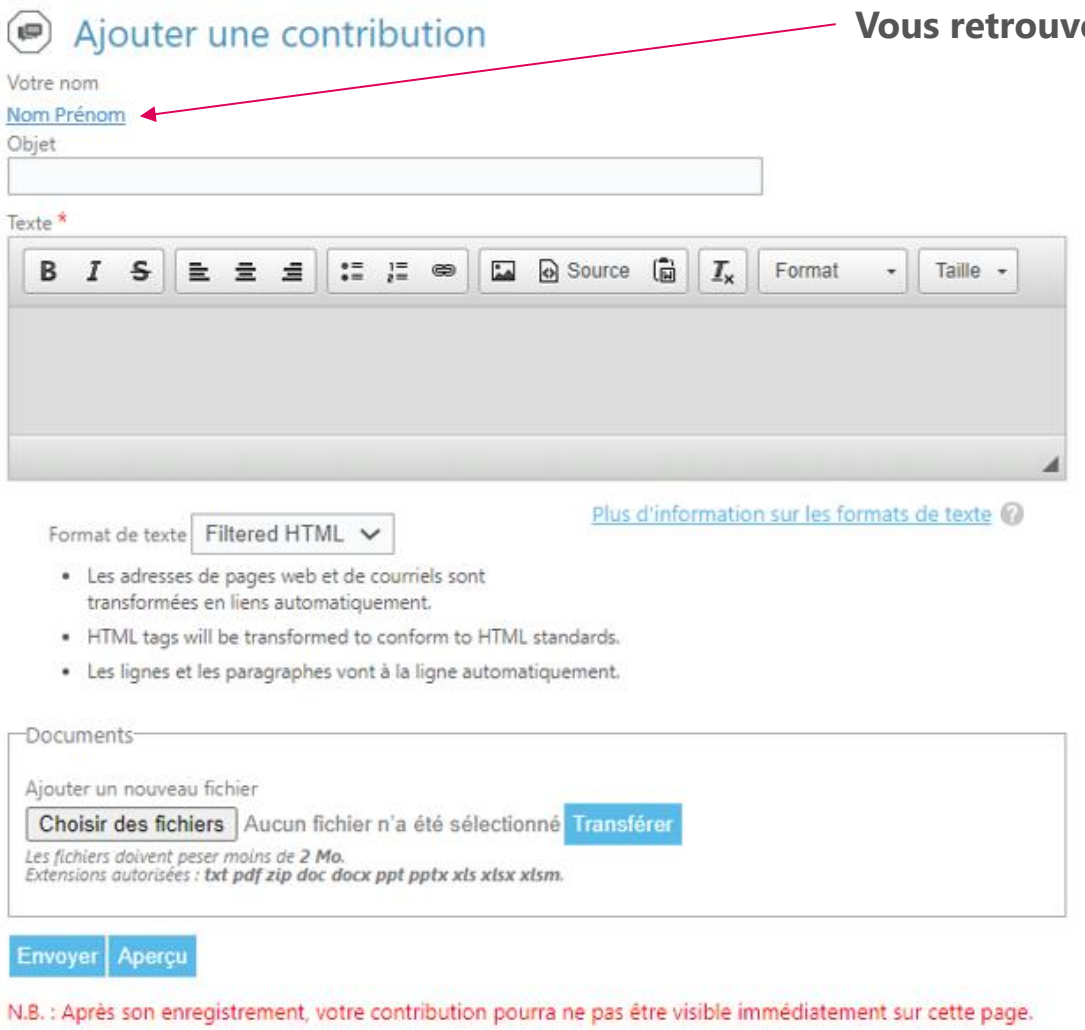
RTE-CONCERTE-CAM@rte-france.com

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



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

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



Vous retrouvez ici votre identité

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

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

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

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

Prochains GT

Calendrier des GT SSYf

GT :

- Lundi 17 novembre 14h – 16h
- Mercredi 18 février 9h30 – 12h30
- Mercredi 1er avril 9h30 – 12h30
- Mercredi 27 mai 9h30 – 12h30
- Mercredi 1er juillet 9h30 – 12h30
- Mercredi 9 septembre 9h30 – 12h30
- Mercredi 14 octobre 9h30 – 12h30
- Mercredi 18 novembre 9h30 – 12h30
- Mercredi 16 décembre 9h30 – 12h30

Le réseau
de transport
d'électricité

Merci de votre participation