



## Publication des résultats des enchères CRM. Trois enchères, un seul objectif : la sécurité d'approvisionnement.

**BRUXELLES | Le 30 octobre 2025** – En 2025, Elia a organisé pour la première fois trois enchères CRM simultanées (*capacity remuneration mechanism*, ou mécanisme de rémunération de la capacité en français) : les enchères Y-4, Y-2 et Y-1. Ces trois enchères, chacune avec leurs propres focus et horizon temporel, se sont déroulées sans encombre et conformément au planning. La sécurité d'approvisionnement pour l'année de livraison 2026-2027 est ainsi entièrement assurée. Des étapes importantes ont aussi été franchies pour garantir la sécurité d'approvisionnement des années suivantes. Les résultats témoignent d'un marché compétitif, avec suffisamment de liquidité, et d'une forte contribution des batteries. De plus, le coût de la sécurité d'approvisionnement en 2026-2027 est plus bas qu'en 2025-2026.

### Principales conclusions après l'enchère Y-1 pour l'année de livraison 2026-2027

- La sécurité d'approvisionnement est entièrement assurée pour 2026-2027. Le processus d'enchères s'est déroulé de manière fluide et compétitive, avec une forte liquidité.
- Au total, 4.556 MW ont été contractés (contre 5.697 MW proposés, l'offre a donc dépassé la demande de 1.141 MW).
- Le coût s'élève à 125,4 millions € (soit 20,2 k€/MW), un montant inférieur à l'année précédente (182,9 millions €, soit 25,7 k€/MW).
- Le prix moyen pondéré se situe largement en dessous de l'Intermediate Price Cap (IPC) et s'élève à 14,1 k€/MW/an (contre 22,7 k€/MW/an pour l'IPC).
- Il n'y a pas eu besoin de nouvelle capacité, mais 397 MW de nouvelle capacité contractée provenant d'enchères Y-4 précédentes seront disponibles de manière anticipée dans le système, afin de contribuer à la sécurité d'approvisionnement, et ont été sélectionnés pour un contrat d'un an.

### Enchère Y-1 (2026-2027) : l'offre plus élevée que la demande

La courbe de demande initiale pour l'enchère Y-1 a été fixée par le Ministre à 7.126 MW. Après des corrections durant le processus d'enchères, ce chiffre a été revu à 4.555 MW. Les corrections ont lieu à la baisse (en retranchant de la courbe de demande le volume qui ne peut ou ne souhaite pas participer, soit 2.912 MW) ou à la hausse (volume qui souhaite quand même participer et renonce donc par ex. à d'autres subsides, soit 341 MW). Ce sont finalement 73 unités (composées de différentes technologies comme des centrales à gaz, des batteries ou de la gestion de la demande) qui ont participé à l'enchère, pour un total de 5.697 MW.

L'offre a donc dépassé la demande. Au total, 56 unités CRM ont été sélectionnées, pour un volume global de 4.556 MW, qui se compose de 4.133 MW de capacité existante (dont 683 MW provenant de l'étranger), de 252 MW de renouvellement de capacité existante et de 171 MW de nouvelle capacité qui contribuera à la sécurité d'approvisionnement plus tôt qu'initialement prévu. Un autre facteur expliquant l'offre excédentaire est une nouvelle

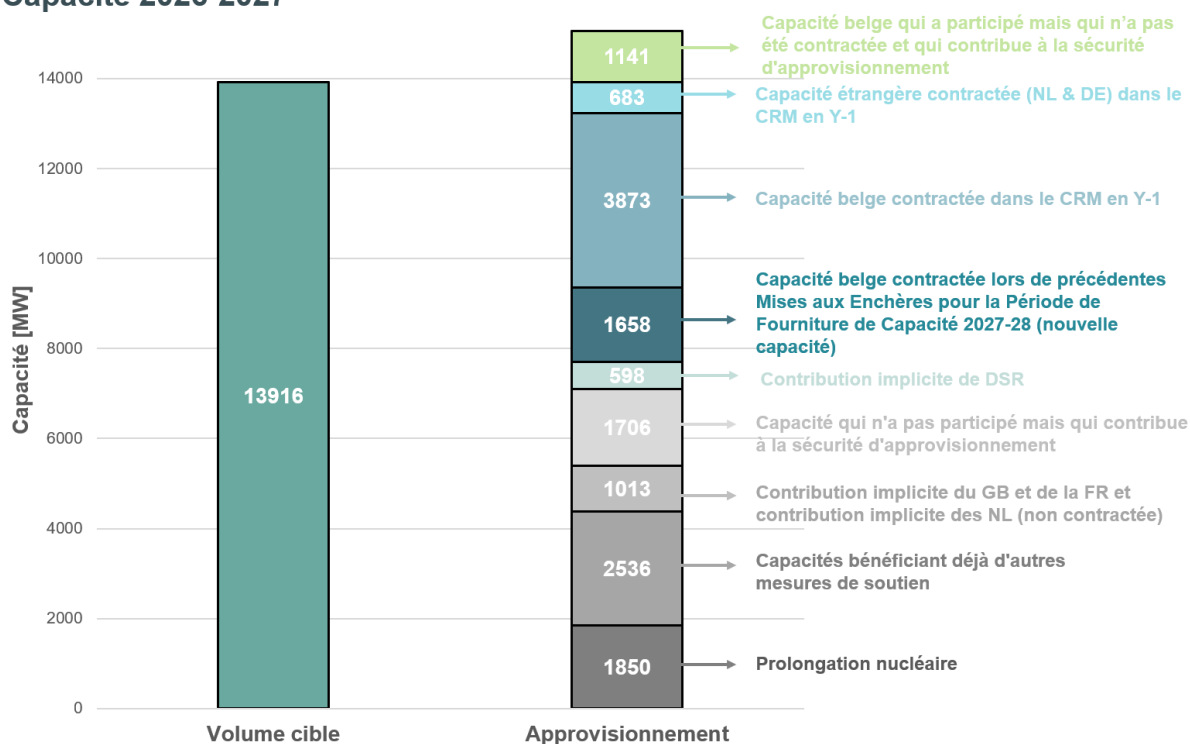
correction à la baisse dans l'enchère pour tenir compte de flexibilité implicite additionnelle dans le système belge, équivalant à un volume de 598 MW.

### Objectif atteint : les enchères CRM pour la période 2026-2027 garantissent une capacité suffisante pour la sécurité d'approvisionnement

L'enchère Y-1 pour la période 2026-2027 vient clôturer les enchères pour l'hiver 2026-2027. Le besoin de capacité, basé sur la consommation de pointe, était fixé à 13.916 MW. Au total, 15.058 MW de capacité seront disponibles dans le système :

- 6.214 MW ont été contractés via le CRM (enchères Y-4 et Y-1) ;
- 1.141 MW ont participé à l'enchère et n'ont pas été contractés, mais contribuent à la sécurité d'approvisionnement ;
- 1.706 MW ont choisi de ne pas participer au CRM, mais sont considérés comme étant présents dans le système et contribuent donc à la sécurité d'approvisionnement ;
- 3.549 MW n'entraient pas en ligne de compte pour l'enchère ou ont été comptabilisés implicitement (contributions provenant du Royaume-Uni, de la France et des Pays-Bas) ;
- 598 MW de contribution implicite à la gestion de la demande ;
- 1.850 MW liés à la prolongation du nucléaire (Doel 4 et Tihange 3).

### Vue sur la sécurité d'approvisionnement pour la Période de Fourniture de Capacité 2026-2027



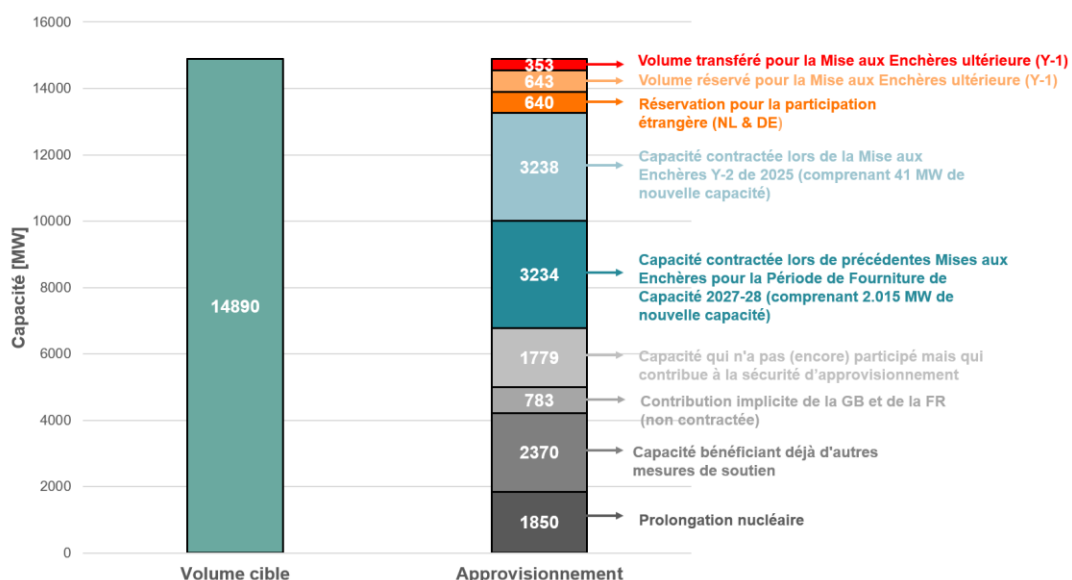
## Principales conclusions après l'enchère Y-2 pour l'année de livraison 2027-2028

- Lors de cette enchère, 3.238 MW ont été contractés, ce qui porte à 6.472 MW la capacité totale déjà contractée pour cette période.
- Il y a donc pour la période de livraison 2027-2028 déjà 2.177 MW de nouvelle capacité contractée toutes enchères confondues, dont 1.617 MW de CCGT et 560 MW (1.146 MW nominaux) de batteries.
- Le prix s'élève à 25,1 k€/MW/an (soit moins que le Prix Maximum Intermédiaire (IPC) de 28,6 k€/MW/an).
- De nombreux projets de batteries ont choisi de participer à l'enchère Y-4 plutôt qu'à celle d'Y-2, un choix qui peut entre autres être expliqué par les délais moins serrés, mais selon toute vraisemblance, ces projets seront disponibles plus tôt dans le système pour contribuer à la sécurité d'approvisionnement.

### Première enchère Y-2 : une étape supplémentaire pour garantir la sécurité d'approvisionnement lors de l'hiver 2027-2028

La première enchère Y-2 a été organisée cette année. L'objectif de cette enchère était de créer une chance supplémentaire d'assurer la sécurité d'approvisionnement. Le volume pour l'enchère Y-2 portant sur l'année de livraison 2027-2028 a été fixé par le Ministre à 5.370 MW. Après des corrections durant le processus d'enchères, ce chiffre a été revu à 3.590 MW. Les corrections ont lieu à la baisse (en retranchant le volume qui ne peut ou ne souhaite pas participer, soit 2.227 MW dans cette enchère) ou à la hausse (volume qui souhaite quand même participer et renonce donc par ex. à d'autres subsides, soit 447 MW). Ce sont finalement 51 unités CRM qui ont participé à l'enchère, pour un total de 3.238 MW. Étant donné que la courbe de demande était plus élevée que l'offre, tous les projets ont été contractés. Il y a donc 3.010 MW de capacité existante qui ont été sélectionnés, ainsi que 66 MW de capacité existante nécessitant des (petites) adaptations. Au total, 162 MW de nouvelle capacité ont été contractés, dont 102 MW (225 MW nominaux) de batteries qui avaient déjà été contractés lors d'une précédente enchère et qui ont conclu un contrat additionnel d'un an. Par ailleurs, 60 MW de nouvelles batteries (123 MW nominaux) ont été sélectionnés. De ce fait, 353 MW sont transférés aux prochaines enchères.

### Vue sur la sécurité d'approvisionnement pour la Période de Fourniture de Capacité 2027-2028



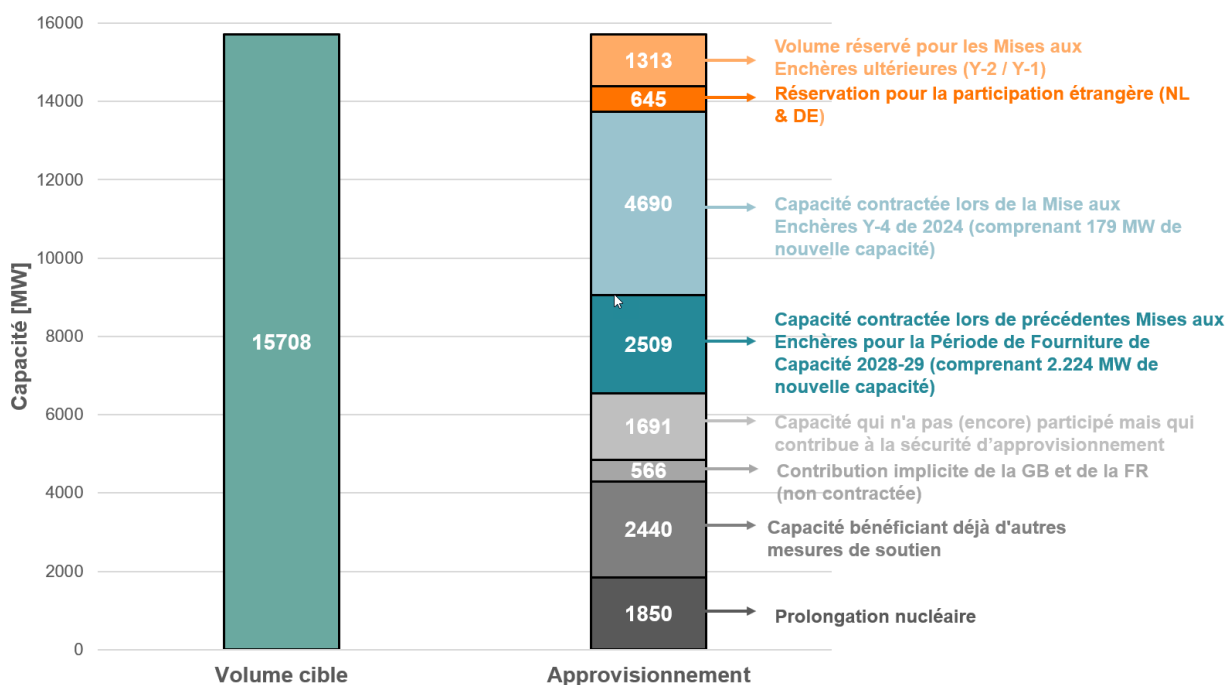
## Encore une enchère pour l'année de livraison 2027-2028

Il reste encore une dernière enchère au programme pour l'année de livraison 2027-2028, à savoir l'enchère Y-1 qui aura lieu en 2026. Elia part du principe que les volumes restants seront trouvés. Nous observons que plusieurs batteries qui ont obtenu un contrat Y-4 contribuent en effet de manière anticipée à la sécurité d'approvisionnement. Par ailleurs, de nombreux projets se sont fait connaître dès le début du processus, mais ne semblaient pas encore prêts pour les étapes suivantes. Ce phénomène peut être lié à des permis manquants ou à des imprécisions techniques qui doivent encore être clarifiées. Il s'agit entre autres de projets de batteries et de gestion de la demande.

## Principales conclusions après l'enchère Y-4 pour l'année de livraison 2029-2030

- Lors de cette enchère, 4.690 MW ont été contractés, ce qui porte à 7.199 MW la capacité totale déjà contractée pour cette période.
- Ce volume se compose de 2.762 MW de capacité existante ayant obtenu un contrat d'un an, de 1.749 MW de capacité existante ayant obtenu un contrat pluriannuel lors de cette enchère Y-4 et de 179 MW (derated, 525 MW nominaux) de nouvelles batteries qui ont été contractées, réparties entre 11 projets.
- Il y a également 239 MW de gestion de la demande qui ont été contractés.
- Le prix s'élève à 27,3 k€/MW/an, un montant comparable à l'année précédente.

## Vue sur la sécurité d'approvisionnement pour la Période de Fourniture de Capacité 2029-2030



### **Une première étape importante**

Le volume pour l'enchère Y-4 portant sur l'année de livraison 2029-2030 a été fixé par le Ministre à 6.997 MW. Après des corrections durant le processus d'enchères, ce chiffre a été revu à 4.694 MW. Les corrections ont lieu à la baisse (en retranchant le volume qui ne peut ou ne souhaite pas participer, soit 3.019 MW dans cette enchère) ou à la hausse (volume qui souhaite quand même participer et renonce donc par ex. à d'autres subsides, soit 716 MW). Ce sont finalement 69 unités CRM qui ont participé à l'enchère, pour un total de 4.998 MW. L'offre a donc dépassé la demande. Au total, 65 unités CRM ont été sélectionnées, pour un volume global de 4.690 MW. Il s'agit de 4.486 MW de capacité existante, de 179 MW de nouvelle capacité (de nouvelles batteries (525 MW nominaux)) ainsi que de 25 MW de renouvellement de capacité existante.

### **Contexte et valeur ajoutée pour la communauté**

Le CRM (*capacity remuneration mechanism*, ou mécanisme de rémunération de la capacité en français) a été mis en place en vue d'assurer l'approvisionnement électrique après la sortie partielle du nucléaire. Ce soutien financier incite les acteurs de marché à mettre de la capacité à disposition, afin que la sécurité d'approvisionnement reste garantie, même sur un marché de l'énergie qui évolue rapidement. L'approche belge, qui mise sur un mécanisme à l'échelle du marché et la neutralité technologique, est reconnue comme une bonne pratique en Europe.

## À propos d'Elia Group

### Dans le top 5 européen

Elia Group est un acteur clé dans le transport d'électricité. Nous veillons à chaque instant à l'équilibre entre production et consommation. Nous approvisionnons 30 millions d'utilisateurs finaux en électricité et gérons 19.741 km de liaisons à haute tension via nos filiales en Belgique (Elia) et dans le nord et l'est de l'Allemagne (50Hertz). Elia Group figure ainsi parmi les 5 plus grands gestionnaires de réseau de transport européens. Nous mettons un réseau électrique robuste et fiable à 99,99 % au service de la communauté et du bien-être socioéconomique. Nous voulons également servir de catalyseur à une transition énergétique réussie vers un système énergétique fiable, durable et abordable.

### Acteur de la transition énergétique

Nous stimulons l'intégration du marché européen de l'énergie et la décarbonation de la société en développant les liaisons internationales à haute tension et en intégrant une part sans cesse croissante d'énergie renouvelable à notre réseau. En parallèle, nous optimisons en permanence nos systèmes opérationnels et développons de nouveaux produits de marché afin que de nouveaux acteurs de marché et technologies aient accès à notre réseau, ce qui facilite la transition énergétique.

### Dans l'intérêt de la communauté

Acteur central dans le système énergétique, Elia Group agit dans l'intérêt de la communauté. Nous répondons à la hausse rapide des énergies renouvelables en adaptant constamment notre réseau de transport. Nous veillons aussi à réaliser nos investissements dans les délais et les budgets impartis, tout en garantissant une sécurité maximale. Nous adoptons une gestion proactive des parties prenantes lors de la réalisation de nos projets : nous entamons une communication bilatérale avec tous les acteurs concernés dès le début du processus. Nous mettons également notre expertise à disposition du secteur pour construire le système énergétique de demain.

### Ouverture internationale

Outre ses activités de gestionnaire de réseau de transport, Elia Group fournit des services de consultance à des clients internationaux via sa filiale Elia Grid International. Récemment, Elia Group a lancé de nouvelles activités non régulées telles que re.alto, la première plateforme de marché européenne pour l'échange de données liées à l'énergie via des API standardisés dans le domaine de l'énergie, et WindGrid, une filiale qui va poursuivre le développement des activités d'Elia Group à l'étranger, en contribuant à l'expansion des réseaux électriques offshore en Europe et au-delà.

L'entité juridique Elia Group est une entreprise cotée en bourse dont l'actionnaire de référence est le holding communal Publi-T/NextGrid Holding.

[eliagroup.eu](https://eliagroup.eu)

Pour de plus amples informations, veuillez contacter :

#### Corporate Communication

Jean Fassiaux (FR) | M +32 474 46 87 82 | [jean.fassiaux@elia.be](mailto:jean.fassiaux@elia.be)

#### Elia Transmission Belgium SA/NV

Boulevard de l'Empereur 20 | Keizerslaan 20 | 1000 Bruxelles | Belgique