

31 OCTOBRE 2024

CRM RAPPORT DE MISE AUX ENCHÈRES

Y-1 Mise aux Enchères pour la Période de Fourniture de Capacité 2025 - 2026



Contenu

1. Dispositions générales	3
1.1 Introduction	3
1.2 Pas de garantie ou de responsabilité	3
1.3 Relation avec le Contrat de Capacité, la Loi Electricité et les Règles de Fonctionnement	3
1.4 Droits de propriété intellectuelle	4
2. But de ce document	5
3. Résumé des résultats finaux de la mise aux Enchères Y-1 pour la Période de Fourniture de Capacité 2025 – 2026	6
3.1 Informations générales sur les Offres soumises et sélectionnées	7
3.2 Information synthétique sur les volumes des Capacités soumises et sélectionnées	8
3.2.1 Volumes de Capacité par Durée de Contrat de Capacité	9
3.2.2 Volumes de Capacité par statut de CMU	10
3.2.3 Volumes de Capacité par technologie	11
3.2.3.1 Volumes de Capacité par technologie – Facteur de Réduction	12
3.2.3.2 Volumes de Capacité par technologie de Point de Livraison	13
3.2.4 Volumes de Capacité par technologie & statut	14
3.2.5 Volumes de Capacité par type de raccordement	16
3.2.6 Volume de Capacité par frontière	17
3.3 Informations synthétiques sur les volumes d’Opt-out	19
3.3.1 Volume d’Opt-out IN par technologie	20
3.4 Détermination de la Courbe de Demande	21
3.5 Informations individuelles sur les Unités du Marché de Capacité sélectionnées	24
4. Capacité procurée par Période de Fourniture de Capacité	29



Disclaimer

1. Dispositions générales

1.1. Introduction

Le présent rapport (ci-après le "Rapport") est publié par Elia Transmission Belgium SA, dont le siège social est situé Boulevard de l'Empereur 20, 1000 Bruxelles, inscrite à la Banque Carrefour des Entreprises sous le numéro d'entreprise 0731.852.231 (ci-après "Elia"), conformément à l'article 7undecies §10 de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité (ci-après la "Loi Electricité"). Veuillez également vous référer à la section 2 ci-dessous.

1.2. Pas de garantie ou de responsabilité

L'utilisation des informations contenues dans ce Rapport pour toute forme de prise de décision se fait aux risques et périls de l'utilisateur.

Dans la mesure autorisée par la loi, Elia ne peut être tenue responsable de dommages directs ou indirects, ni d'aucun autre dommage de quelque nature que ce soit, résultant de l'utilisation de ce Rapport, que cette responsabilité soit ou non contractuelle, délictuelle ou quasi-délictuelle, ou qu'elle soit fondée sur une responsabilité sans faute ou autre, et cela quand bien même Elia aurait été prévenue de l'éventualité de tels dommages. Elia ne peut en aucun cas être tenue responsable de la mauvaise compréhension ou utilisation des données ou des informations publiées dans ce Rapport.

1.3. Relation avec le Contrat de Capacité, la Loi Electricité et les Règles de Fonctionnement

Pour éviter toute ambiguïté, le contenu de ce Rapport ne peut en aucun cas servir ou constituer une base légale (ou contractuelle ou tout autre type de base) pour la signature d'un Contrat de Capacité ; la seule base pour cela étant la Loi Electricité et les Règles de Fonctionnement établies dans l'Arrêté Royal¹ (ci-après les "Règles de Fonctionnement").

En cas de conflit ou d'incohérence entre le présent Rapport et la Loi Electricité et/ou les Règles de Fonctionnement, ces derniers documents prévaudront.

¹ Arrêté royal portant approbation des Règles de Fonctionnement du Mécanisme de Rémunération de Capacité conformément à l'article 7undecies, § 12, de la Loi Electricité



1.4. Droits de propriété intellectuelle

Toutes les informations et documentations disponibles dans ce Rapport (incluant de façon non-exhaustive textes, images, icônes et données, etc.) sont protégés par les droits de propriété intellectuelle ou tout droit connexe. En particulier, les noms et logos d'Elia qui apparaissent dans ce Rapport sont des marques et/ou noms commerciaux protégés. Les marques d'Elia ne peuvent être utilisées en rapport avec tout autre produit ou service que ceux d'Elia, de quelque manière que ce soit, susceptible de créer une confusion parmi les consommateurs ou de quelque manière qui déprécierait ou discréditerait Elia. En outre, des tiers peuvent disposer de droits (dont des droits de propriété intellectuelle) sur certaines données disponibles dans ce Rapport.

Sauf autorisation explicite dans ce Rapport, les utilisateurs ne peuvent, en aucun cas, copier, reproduire, représenter, modifier, transmettre, publier, adapter, distribuer, diffuser, concéder sous licence, vendre, sur quelque support que ce soit, par quelque moyen que ce soit, ou exploiter de quelque manière que ce soit, tout ou une partie de ce Rapport sans l'autorisation écrite préalable du détenteur du droit d'auteur ou de tout autre droit connexe.



Y-1 Rapport d'Enchère

2. But de ce document

En vertu de l'article 7undecies §10 de la Loi Electricité, ELIA est dans l'obligation légale de publier sur son site internet, au plus tard le 31 octobre 2024, les résultats de l'Enchère Y-1 pour la Période de Fourniture de Capacité 2025 – 2026.

*“§ 10. Pour chaque période de fourniture de capacité, trois mises aux enchères sont organisées par le gestionnaire du réseau: une première mise aux enchères quatre ans avant la période de fourniture de capacité, une deuxième mise aux enchères deux ans avant la période de fourniture de capacité et une troisième mise aux enchères un an avant la période de fourniture de capacité. Conformément à une instruction visée au paragraphe 6, le gestionnaire du réseau organise une mise aux enchères pour laquelle les offres sont admises jusqu'au 30 septembre inclus **et dont les résultats sont publiés sur le site internet du gestionnaire du réseau au plus tard le 31 octobre**, sauf application du paragraphe 13. Le gestionnaire du réseau transmet les résultats des enchères au ministre. Si, en vertu du pouvoir de contrôle dont elle dispose conformément au paragraphe 13, la commission annule la mise aux enchères, le gestionnaire du réseau organise une nouvelle mise aux enchères dont les résultats sont publiés sur le site internet du gestionnaire du réseau au plus tard le 30 novembre.”*

Ce Rapport est publié de façon à respecter cette obligation légale, ainsi que celles dérivant le cas échéant de REMIT, et il est établi en fonction des règles de transparence établies au chapitre 16 des Règles de Fonctionnement. Conformément à la Loi Electricité, ces règles garantissent la transparence du mécanisme de Rémunération de Capacité.



3. Résumé des résultats finaux de la mise aux Enchères Y-1 pour la Période de Fourniture de Capacité 2025 – 2026

Le tableau suivant présente les principaux résultats de prix et de volumes de la Mise aux Enchères Y-1 pour la Période de Fourniture de Capacité 2025 – 2026 organisée en Octobre 2024. Le prix moyen de l'Offre pondéré sur base du Volume des Offres retenues est égal à **15.694,60 €/MW/an**. Le Prix de l'Offre le plus élevé parmi les Offres retenues, tel que visé au § 1071 des Règles de fonctionnement, est égal à **26.499,00 €/MW/an**.

Compte tenu de l'algorithme de clearing "pay-as-bid" dans la Mise aux Enchères, chaque CMU retenue recevra son propre Prix d'Offre comme Rémunération de Capacité.

La quantité totale de Capacité (en MW réduits) sélectionnée dans la Mise aux Enchères est de **2.658,59 MW**, répartie sur **31** Unités du Marché de Capacité sélectionnées.

Mise aux Enchères et Période de Fourniture de Capacité	Y-1 Mise aux Enchères organisée en octobre 2024, pour la Période de Fourniture de Capacité 2025-2026
Prix moyen pondéré de l'Offre (en EUR/MW/an)	15.694,60
Prix de l'Offre le plus élevé (en EUR/MW/an)	26.499,00
Capacité totale sélectionnée (en MW)	2.658,59*
Nombre d'Unités du Marché de Capacité sélectionnées (CMUs)	31

*Il convient de noter que cette Capacité, ainsi que tous les autres volumes de Capacité mentionnés dans la suite du présent Rapport, sont des Capacités après application du Facteur de Réduction.



3.1. Informations générales sur les Offres soumises et sélectionnées

Le tableau ci-dessous, tel que prévu aux §§ 1067 et 1070 des Règles de Fonctionnement, donne un aperçu des Offres soumises, ainsi que des Offres sélectionnées. Le prix moyen de l'Offre pondéré sur base du volume des Offres soumises non-soumises au Prix Maximum Intermédiaire s'élève à **17.439,39 €/MW/an**. Pour les Offres sélectionnées soumises au Prix Maximum Intermédiaire, le prix moyen de l'Offre pondéré est de **15.694,60 €/MW/an**.

Au total, **13** Candidats CRM Préqualifiés ont soumis au moins une Offre pour un total de **38** CMUs différentes. Parmi celles-ci, **31** CMUs ont finalement été sélectionnées, représentant **11** Candidats CRM Préqualifiés uniques.

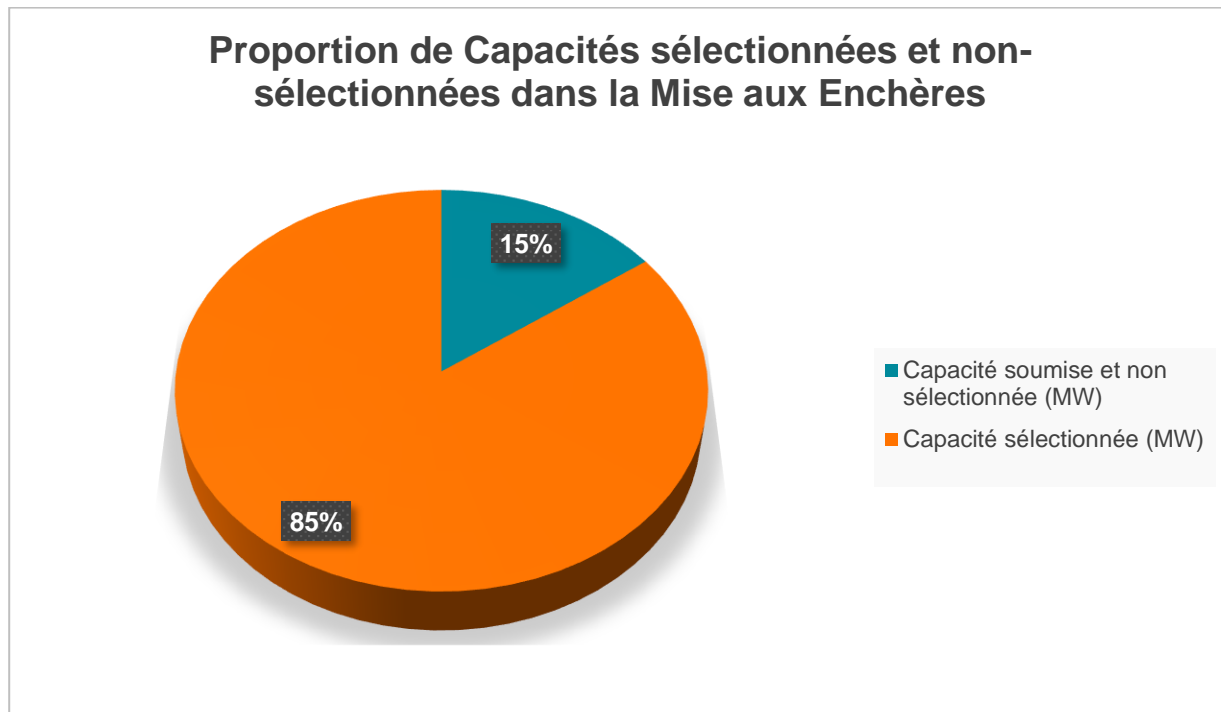
		Offres Soumises	Offre Sélectionnées
Prix moyen pondéré de l'Offre (EUR/MW/an)	Soumis au Prix Maximum Intermédiaire	17.439,39	15.694,60
	Non soumis au Prix Maximum Intermédiaire	-	-
Volume moyen de Capacité (MW)		51,32	51,13
Nombre total d'Offres	Total	61	51
	Dont s'excluant mutuellement (en %)	0%	0%
Volume total des Offres s'excluant mutuellement (MW)		0	0
Volume maximal d'Offres s'excluant mutuellement à sélectionner (MW)		0	0*
Nombre total de CMUs		38	31
Nombre total de Candidats CRM Préqualifiés uniques		13	11

*Il convient de noter que le volume des Offres soumises provenant d'un ensemble mutuellement exclusif, mentionné dans le reste du présent Rapport, est déterminé soit par le seul volume de l'Offre sélectionnée dans cet ensemble (le cas échéant), soit par le volume maximum qui pourrait potentiellement être sélectionné si aucune Offre de l'ensemble mutuellement exclusif n'était sélectionnée.



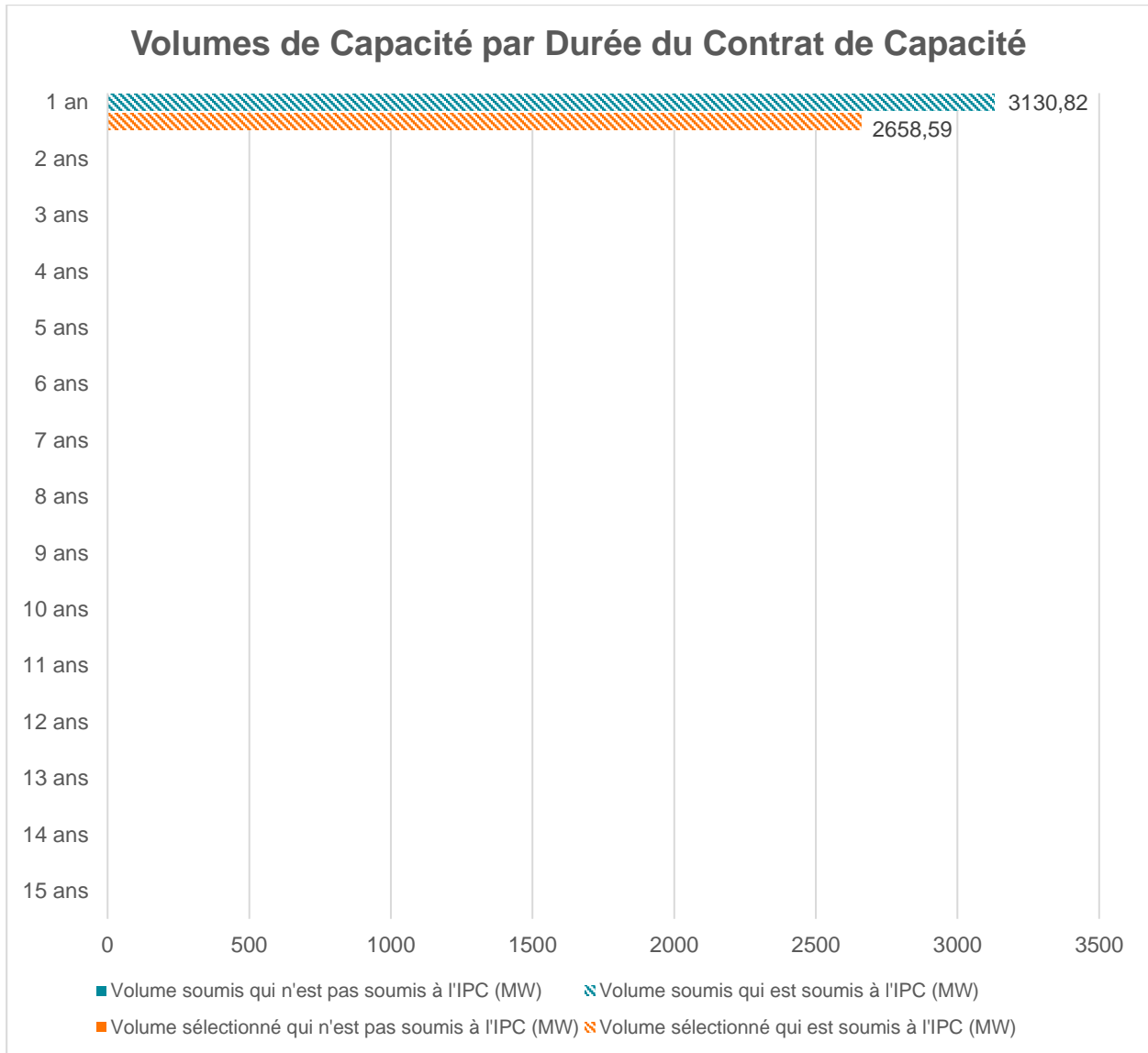
3.2. Information synthétique sur les volumes des Capacités soumises et sélectionnées

Le graphique ci-dessous montre le rapport entre les Capacités sélectionnées et non-sélectionnées (en MW).



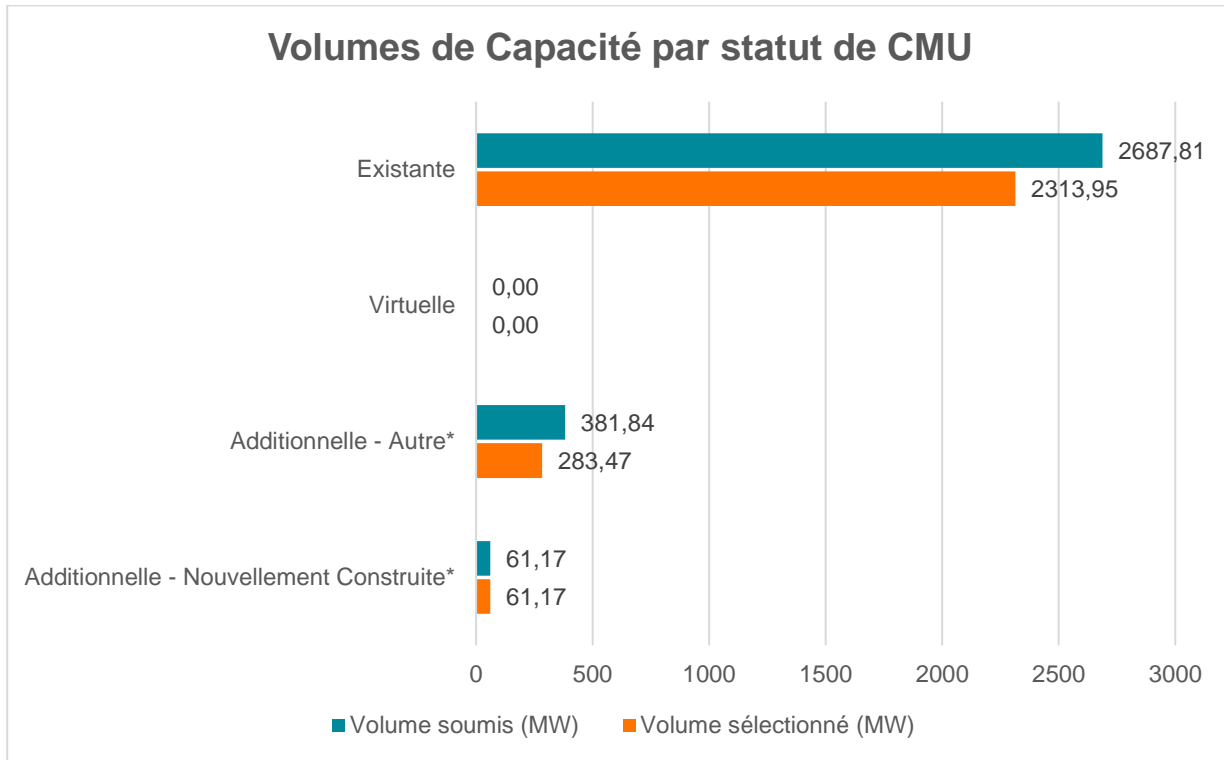
3.2.1. Volumes de Capacité par Durée de Contrat de Capacité

Les volumes de Capacité soumis et sélectionnés (en MW) sont résumés ci-dessous en fonction de la Durée du Contrat de Capacité, comme prévu aux §§ 1068 et 1072 des Règles de Fonctionnement. Dans chaque catégorie de Volumes de Capacité, une distinction est faite entre les Capacités soumises et non soumises au Prix Maximum Intermédiaire (IPC). Les Capacités pour lesquelles une dérogation à l'IPC est accordée sont classées comme des Capacités non soumises à l'IPC. Les Capacités avec un Contrat de Capacité d'une durée de **1 an** représentaient **100 %** des Capacités soumises dans le cadre de la Mise aux Enchères.



3.2.2. Volumes de Capacité par statut de CMU

Les volumes de Capacité soumis et sélectionnés (en MW) sont résumés ci-dessous en fonction du type de CMU (Existante, Additionnelle ou Virtuelle), comme prévu aux §§ 1068 et 1072 des Règles de Fonctionnement. Les Capacités **Additionnelle – Nouvellement Construite** représentaient **1,95 %** des volumes soumis. Elles ont finalement représenté **2,30 %** du volume sélectionné.



*Il convient de noter que le volume total de la Capacité Additionnelle est déterminé par la somme des catégories « Additionnelle - Nouvellement Construite » et « Additionnelle – Autre ».

La catégorie « Additionnelle – Nouvellement Construite » est constituée des Capacités Additionnelles pour laquelle le Candidat CRM est (ou fait appel en tant que) demandeur de raccordement au sens du Code de Bonne Conduite, du Règlement Technique Fédéral ou au Règlement Technique Régional.

En outre, la catégorie « Additionnelle – Autre » contient, par exemple, des Capacités pour lesquelles des adaptations de l'infrastructure de comptage sont nécessaires ou pour lesquelles une extension (limitée) de la Capacité s'applique, mais qui ne nécessitent pas de modifications de la Capacité de raccordement.



3.2.3. Volumes de Capacité par technologie

Les volumes de Capacité soumis et sélectionnés (en MW) sont résumés ci-dessous en fonction de la technologie des Capacités, comme prévu aux §§ 1068 et 1072 des Règles de Fonctionnement.

Les graphiques ci-dessous montrent respectivement :

- une répartition basée sur les **Facteurs de Réduction stipulés dans l'Arrêté ministériel relatif à l'instruction pour l'organisation de la Mise aux Enchères²** et indiqués par les Candidats CRM par CMU lors de la Procédure de Préqualification conformément au § 107 des Règles de Fonctionnement ;
- une répartition basée sur la **technologie du Point de Livraison conformément à la liste des technologies définie à l'article 13, §1 de l'Arrêté Royal Méthodologie³** et indiquée par les Candidats CRM par Point de Livraison lors de la Procédure de Préqualification conformément au § 91 des Règles de Fonctionnement. Si une CMU est composée de plusieurs Points de Livraison avec des technologies différentes, le volume de Capacité est attribué à la catégorie "Technologies agrégées" qui comprend également les Points de Livraison qui sont eux-mêmes composés de plusieurs technologies.

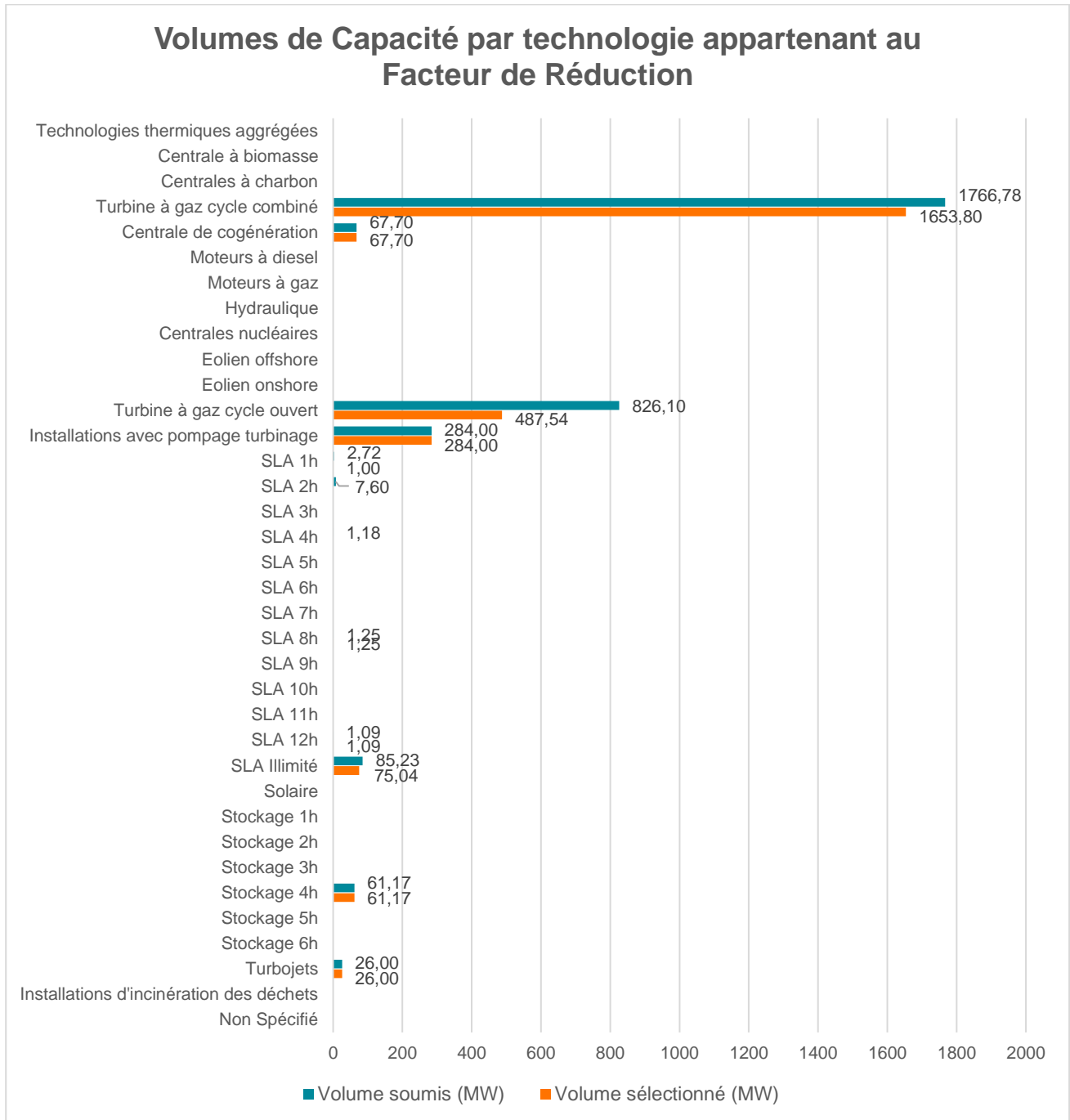
² Arrêté ministériel du 28 mars 2024 portant instruction au gestionnaire du réseau pour organiser la Mise aux Enchères un an avant la Période de Fourniture de Capacité débutant le 1er novembre 2025, les paramètres nécessaires à l'organisation de la Mise aux Enchères précitée, le volume maximal de Capacité pouvant être contracté avec tous les détenteurs de Capacité non prouvée, conformément à l'article 7undecies, § 6, alinéa 1er de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité

³ Arrêté royal du 28 avril 2021 fixant les paramètres avec lesquels le volume de la Capacité à prévoir est déterminé, y compris leurs méthodes de calcul, et les autres paramètres nécessaires pour l'organisation des Mises aux Enchères, ainsi que la méthode pour et les conditions à l'octroi d'une dérogation individuelle à l'application du ou des plafond(s) de prix intermédiaire(s) dans le cadre du Mécanisme de Rémunération de Capacité



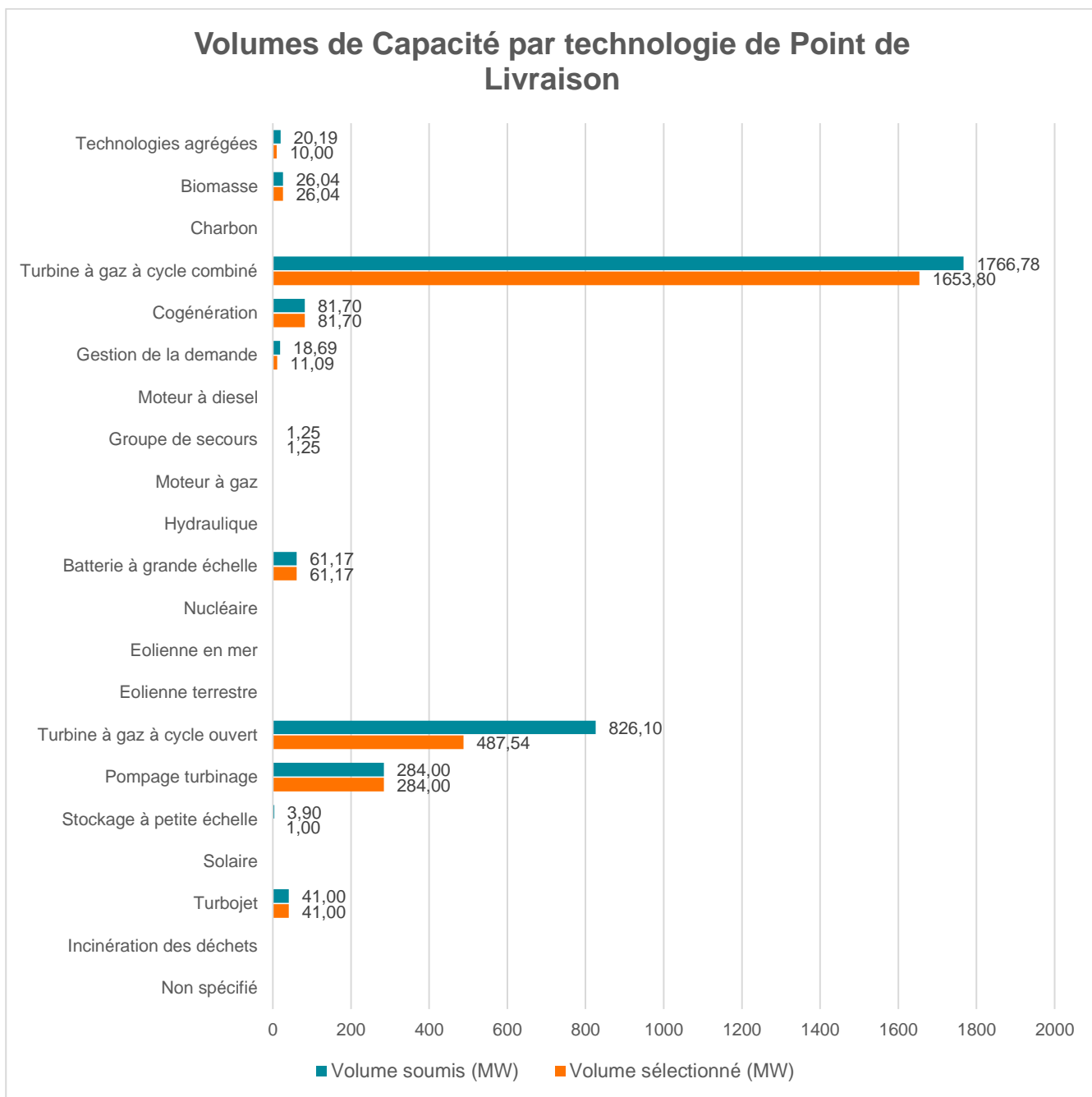
3.2.3.1. Volumes de Capacité par technologie – Facteur de Réduction

Les différentes technologies appartenant à différents Facteurs de Réduction qui ont été sélectionnées à la Mise aux Enchères : Turbine à gaz cycle combiné (62,21%), Turbine à gaz cycle ouvert (18,34%), Installations avec pompage turbinage (10,68%), SLA Illimité (2,82%), Centrale de cogénération (2,55%), Stockage 4h (2,30%), Turbojets (0,98%), SLA 8h (0,05%), SLA 12h (0,04%) et SLA 1h (0,04%).



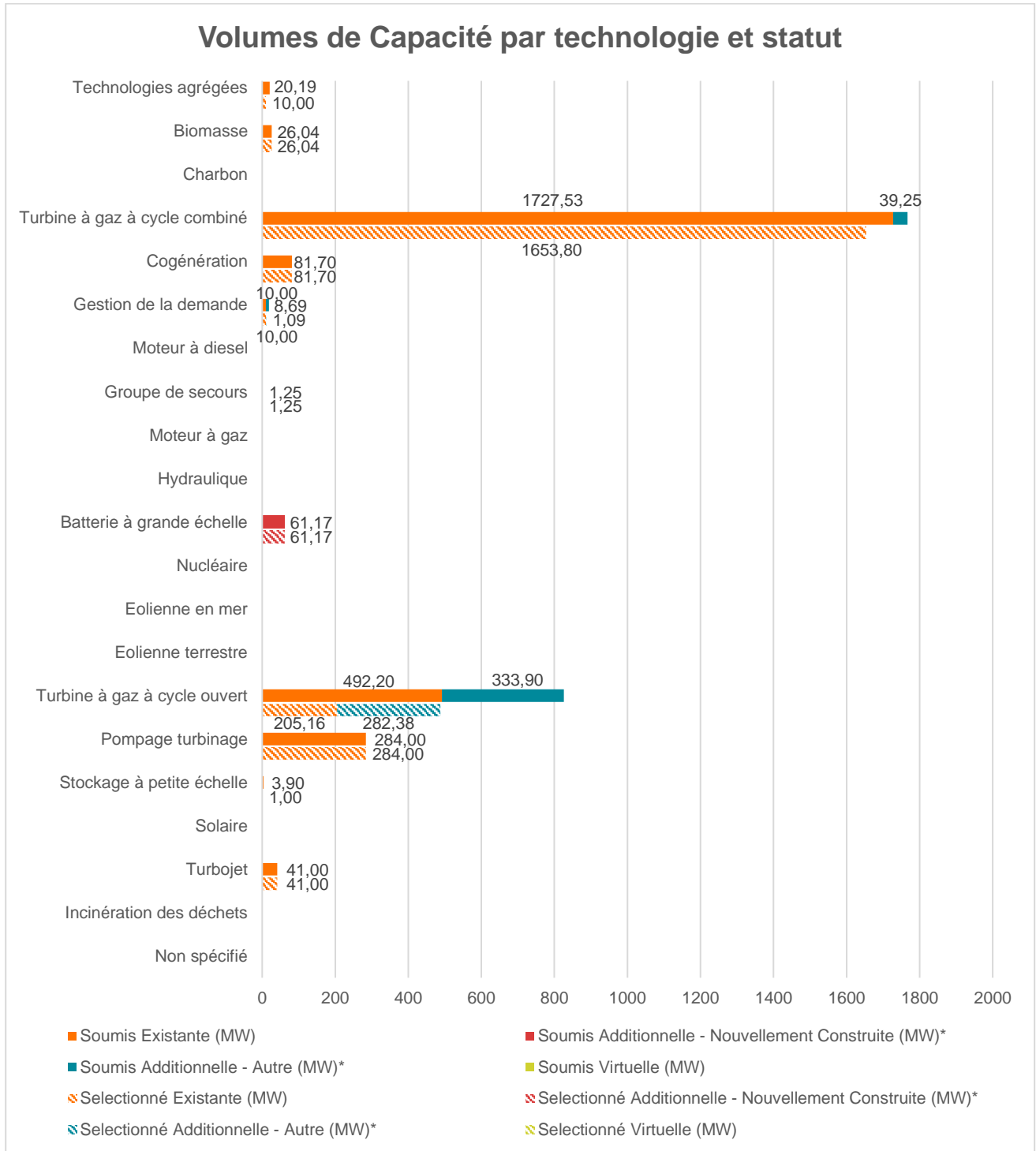
3.2.3.2. Volumes de Capacité par technologie de Point de Livraison

Les volumes de Capacités ayant différentes technologies qui ont été sélectionnées à la Mise aux Enchères : Turbine à gaz à cycle combiné (62,21%), Turbine à gaz à cycle ouvert (18,34%), Pompage turbinage (10,68%), Cogénération (3,07%), Batterie à grande échelle (2,30%), Turbojet (1,54%), Biomasse (0,98%), Gestion de la demande (0,42%), Technologies agrégées (0,38%), Groupe de secours (0,05%) et Stockage à petite échelle (0,04%).



3.2.4. Volumes de Capacité par technologie & statut

Les volumes de Capacité soumis et sélectionnés (en MW) sont résumés ci-dessous en fonction de la combinaison technologie (du Point de Livraison) et du statut des Capacités.



*Il convient de noter que le volume total de la Capacité Additionnelle est déterminé par la somme des catégories « Additionnelle - Nouvellement Construite » et « Additionnelle – Autre ».

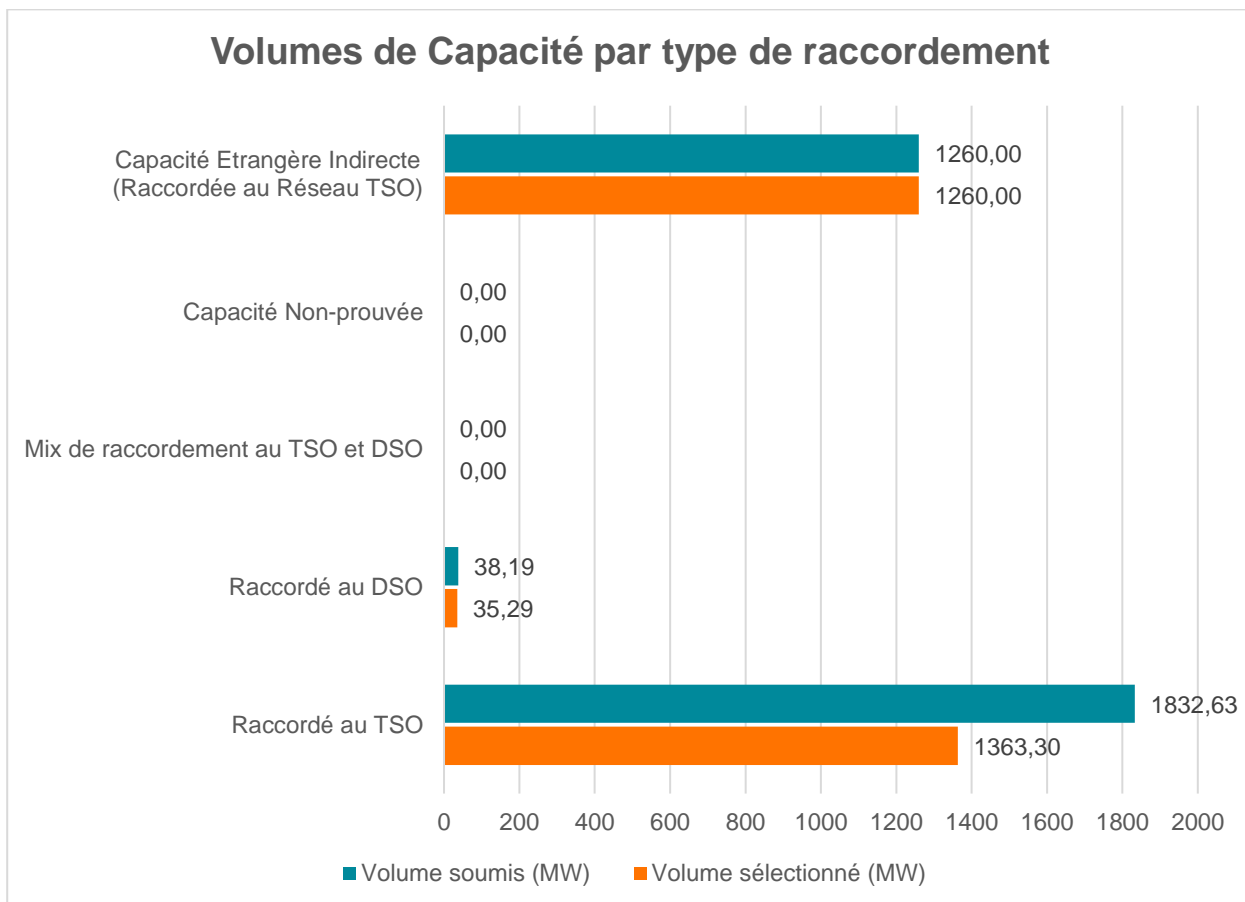
La catégorie « Additionnelle – Nouvellement Construite » est constituée des Capacités Additionnelles pour laquelle le Candidat CRM est (ou fait appel en tant que) demandeur de raccordement au sens du Code de Bonne Conduite, du Règlement Technique Fédéral ou au Règlement Technique Régional.

En outre, la catégorie « Additionnelle – Autre » contient, par exemple, des Capacités pour lesquelles des adaptations de l'infrastructure de comptage sont nécessaires ou pour lesquelles une extension (limitée) de la Capacité s'applique, mais qui ne nécessitent pas de modifications de la Capacité de raccordement.



3.2.5. Volumes de Capacité par type de raccordement

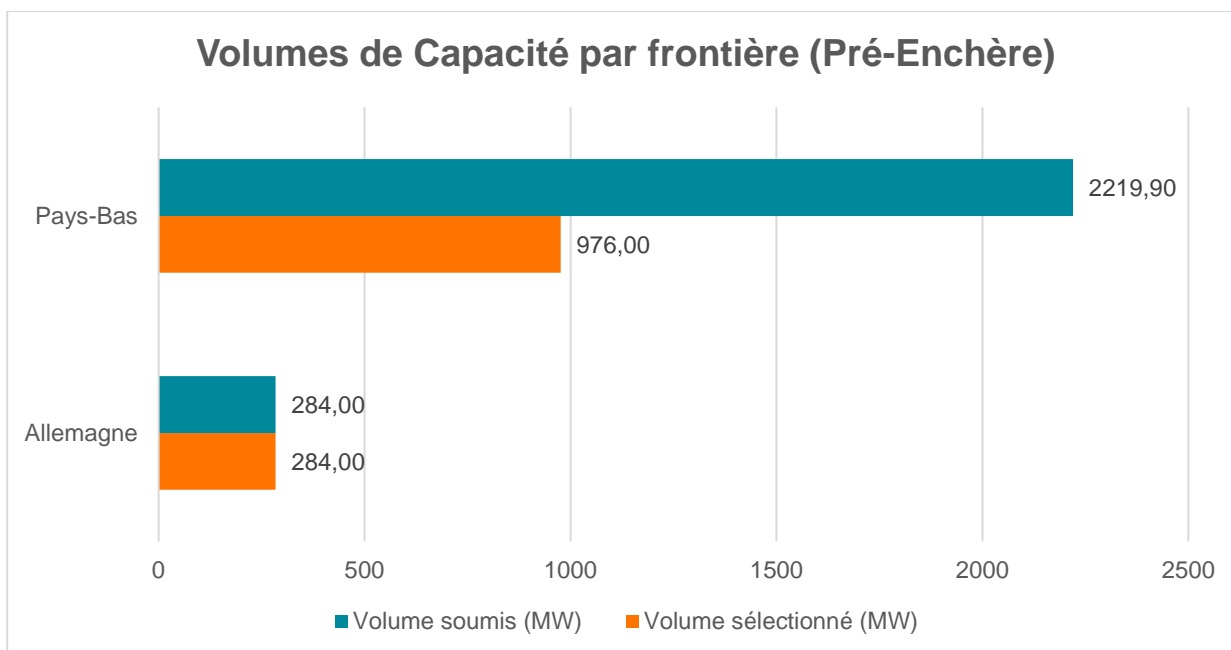
Les volumes de Capacité soumis et sélectionnés (en MW) sont résumés ci-dessous en fonction du type de raccordement, comme prévu aux §§ 1068 et 1072 des Règles de Fonctionnement. Il n'y a pas de cas de Capacité Etrangère Directe et n'est donc pas inclus dans le graphique.



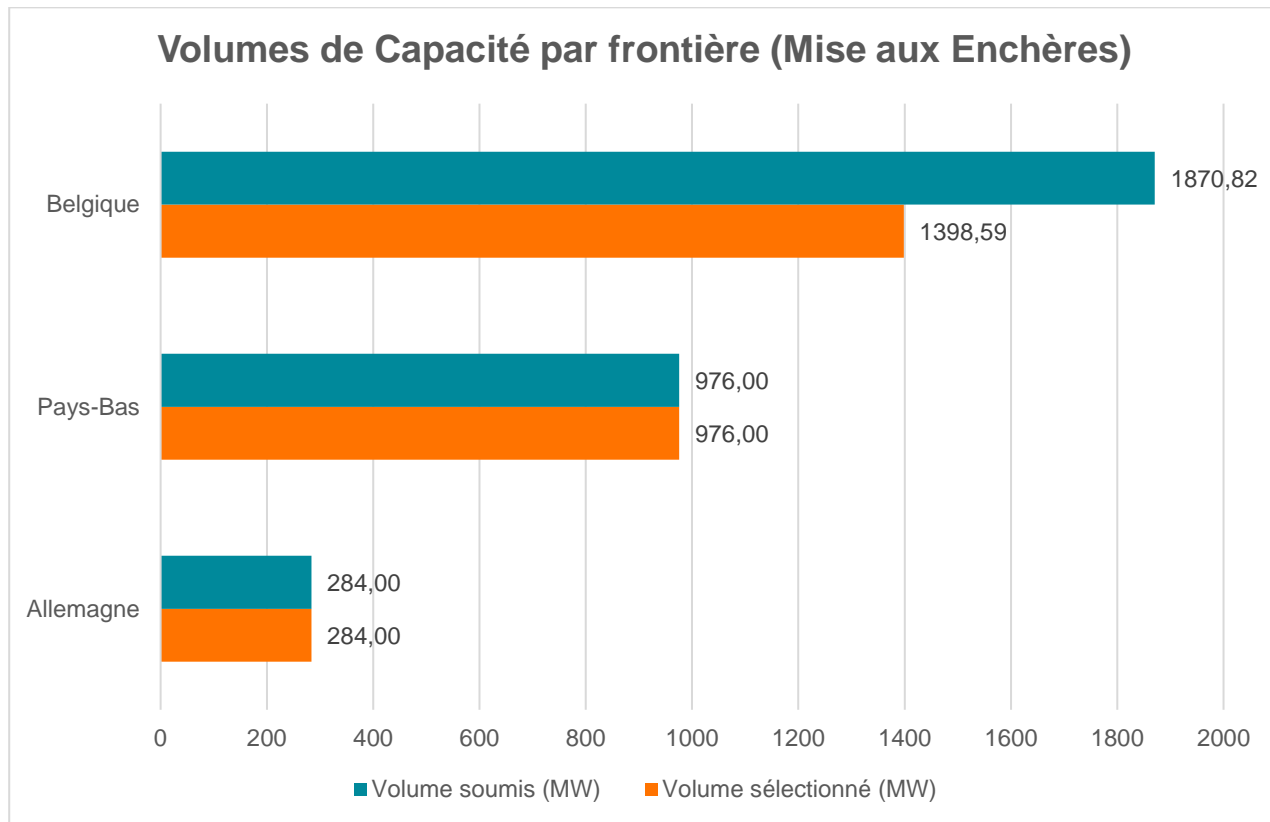
3.2.6. Volume de Capacité par frontière

Conformément à l'arrêté royal du 9 avril 2024, une Pré-Enchère est organisée pour chacun des États membres européens voisins pour chaque Mise aux Enchères organisée un an avant la Période de Fourniture de Capacité. Pour chacun des États membres européens voisins et pour chaque Pré-Enchère concernée, la Capacité Maximale d'Entrée est calculée par Elia, conformément à l'article 7undecies, § 3, premier alinéa de la loi du 29 avril 1999. Selon l'Arrêté Ministériel relatif à l'instruction pour l'organisation de la Mise aux Enchères, la Capacité Maximale d'Entrée pour la Pré-Enchère organisée pour la Mise aux Enchères Y-1 2025-2026 est fixée à **0 MW** pour la France, **976 MW** pour les Pays-Bas et **284 MW** pour l'Allemagne. Veuillez noter que l'Arrêté Ministériel a demandé de ne pas organiser de Pré-Enchère pour la France et le Luxembourg. Les Capacités situées au Luxembourg et raccordées à Amprion peuvent participer à la Pré-Enchère Allemande. Par conséquent, dans la suite du présent Rapport, les Capacités Luxembourgeoises seront incluses dans les chiffres indiqués pour l'Allemagne.

Les Volumes de Capacité soumis et sélectionnés au cours de la Pré-Enchère (en MW) sont répartis ci-dessous par frontière.



Les Volumes de Capacité soumis et sélectionnés pendant la Mise aux Enchères (en MW) sont répartis ci-dessous par frontière.



3.3. Informations synthétiques sur les volumes d’Opt-out

Le volume total d’Opt-out notifié pour la Mise aux Enchères Y-4 relative à la Période de Fourniture de Capacité 2025 - 2026 est, comme prévu au § 1063 des Règles de Fonctionnement, ventilé ci-dessous entre les volumes qui contribuent à la sécurité d’approvisionnement (catégorie « IN ») et ceux qui ne contribuent pas à la sécurité d’approvisionnement (catégorie « OUT »). Respectivement **40,01%** et **59,99%** du volume total d’Opt-out notifié ont été classés dans les catégories « IN » et « OUT ».

Il convient de noter que le tableau ci-dessous n’inclut pas les Volumes d’Opt-out pour les unités nucléaires en Belgique. Les unités nucléaires dont la durée de vie a été prolongée sont inclus dans le volume non-éligible et s’élève à **1.645 MW**.

Volumes d’Opt-out classés comme ‘ IN’	Volumes d’Opt-out classés comme « OUT »								
	Total	Fermeture définitive / réduction structurelle de la Capacité (art. 4bis de la Loi Électricité)	Fermeture temporaire / réduction structurelle de la Capacité (art. 4bis de la Loi Électricité)	Capacité de production d’électricité ou de stockage d’énergie additionnelle sans Contrat de Raccordement ou non-disponible à temps sur base des informations dans le Contrat de Raccordement « full Opt-out » *	CMU Nouvellement Construites « full Opt-out »	Capacité non ferme faisant partie d’un raccordement avec accès flexible	Capacités sans obligation de se pré-qualifier	Lettre de Motivation	Opt-out conditionnel classifié en tant que OUT**
Volumes d’Opt-out réduits (MW)	2.374,14	296,78	3,75	220,50	2.256,96	0,00	543,14	237,96	0,00
% du volume total d’Opt-out	40,01%	5,00%	0,06%	3,72%	38,04%	0,00%	9,15%	4,01%	0,0%

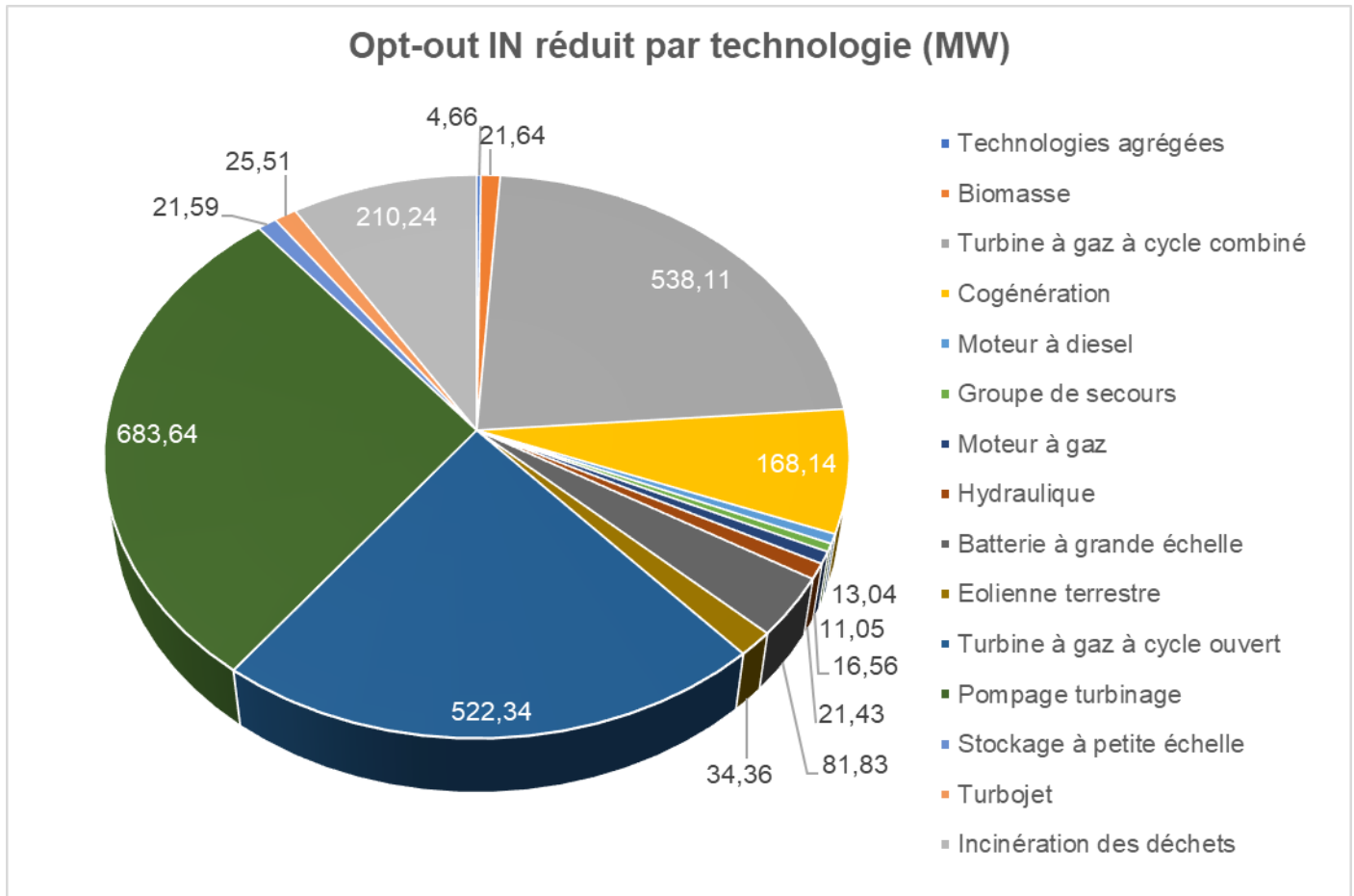
*Cette catégorie comprend également les Opt-outs totaux liés aux Capacités Nouvellement Construites (cf. catégorie « Additionnelle – Nouvellement Construite » telle que définie ci-dessus).

**Cette catégorie comprend également les Opt-outs partiels liés aux Capacités Nouvellement Construites (cf. catégorie « Additionnelle – Nouvellement Construite » telle que définie ci-dessus), si ceux-ci sont considérés comme « OUT » suite au résultat du *clearing* de la Mise aux Enchères.



3.3.1. Volume d'Opt-out IN par technologie

Le volume total d'Opt-out IN (Standard, Fast Track, Opt-out conditionnel classifié en tant que IN, rejeté et archivé) est réparti ci-dessous par technologie, comme indiqué au §§ 1063 des Règles de Fonctionnement. Les Capacités des différentes technologies ont soumis une notification d'Opt-out: Pompage turbinage (**683,64 MW**), Turbine à gaz à cycle combiné (**538,11 MW**), Turbine à gaz à cycle ouvert (**522,34 MW**), Incinération des déchets (**210,24 MW**), Cogénération (**168,14 MW**), Batterie à grande échelle (**81,83 MW**), Eolienne terrestre (**34,36 MW**), Turbojet (**25,51 MW**), Biomasse (**21,64 MW**), Stockage à petite échelle (**21,59 MW**), Hydraulique (**21,43 MW**), Moteur à gaz (**16,56 MW**), Moteur à diesel (**13,04 MW**), Groupe de secours (**11,05 MW**) et Technologies agrégées (**4,66 MW**).



3.4. Détermination de la Courbe de Demande

Conformément à la section 6.3.1 des Règles de Fonctionnement, ELIA a déterminé, sur la base des informations collectées lors de la Procédure de Préqualification et lors du *clearing* de la Mise aux Enchères, les corrections de la Courbe de Demande destinées à corriger le volume à acheter pour la Mise aux Enchères. Le volume de la Courbe de Demande publié dans l'Arrêté ministériel⁴ incluait la réserve de contribution indirecte pour les Pays-Bas et l'Allemagne. Toutefois, étant donné que les Capacités Etrangères Indirectes peuvent participer à la Mise aux Enchères Y-1, cette réserve ne doit pas être supprimée de la Courbe de Demande. Par conséquent, cet ajustement ajoute **1.260 MW** au volume de la Courbe de Demande.

Les corrections de la Courbe de Demande sont déterminées avant le *clearing* de la Mise aux Enchères, sur base des informations collectées lors de la Procédure de Préqualification, comme prévu au § 1064 des Règles de Fonctionnement :

- **Les corrections de volume à la hausse** visée au § 308 des Règles de Fonctionnement, qui se traduit par un déplacement de Volume à la hausse de la Courbe de Demande et qui corrige principalement le Volume à acheter à la Mise aux Enchères pour les Capacités Préqualifiées avec succès qui ont été jugées non éligibles lors du calibrage de la Courbe de Demande, s'élève à **546,25 MW**.

La répartition ci-dessous correspond à la description des différents éléments au § 308 des Règles de Fonctionnement.

Ce volume se compose de :

- a) **0 MW** provenant de la détérioration du Facteur de Réduction des CMU déjà contractées qui sont soumises à des Contraintes Energétiques
- b) **516,10 MW** provenant de Capacités qui ont été considérées comme non-éligibles lors de la détermination de la Courbe de Demande, mais qui sont liées à des CMU qui ont néanmoins été préqualifiées ou qui ont été mises hors service entre-temps. Ce volume se compose de :
 - **278,52 MW** provenant d'un total de **18** CMUs de Cogénération, de Biomasse et de Incinération des déchets qui, selon les estimations du SPF Economie lors de la détermination de la Courbe de Demande, sont éligibles à des subsides pendant la Période de Fourniture de Capacité couverte par la Mise aux Enchères, mais qui ont néanmoins été enregistrées comme Capacité éligible et ont été préqualifiées avec succès.
 - **237,58 MW** provenant de Capacités de Cogénération, de Biomasse, de Incinération des déchets et d'Eoliennes terrestres préqualifiées avec succès, pour lesquelles aucune estimation n'a été faite par le SPF Economie et qui ont également été considérées comme non

⁴ Arrêté ministériel du 28 mars 2024 portant instruction au gestionnaire du réseau pour organiser la Mise aux Enchères un an avant la Période de Fourniture de Capacité débutant le 1er novembre 2025, les paramètres nécessaires à l'organisation de la Mise aux Enchères précitée, le volume maximal de Capacité pouvant être contracté avec tous les détenteurs de Capacité non prouvée, conformément à l'article 7undecies, § 6, alinéa 1er de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité



éligibles lors de la calibration de la Courbe de Demande. La répartition par technologie est composé de **109,52 MW** de Cogénération, **47,68 MW** de Biomasse, **46,02 MW** de Incinération des déchets et **34,36 MW** de Capacité Eolienne terrestre.

- c) **0 MW** provenant de la diminution des Capacités Contractées suite à une décision du Comité des Litiges.
- d) **0 MW** provenant de la diminution des Capacités Contractées suite à un retard des Travaux d'Infrastructure.
- e) **0 MW** provenant de la diminution des Capacités Contractées suite à une rupture du Contrat de Capacité ou lorsque le volume de la Capacité Contractuelle a été réduit.
- f) **0 MW** provenant de la diminution du volume réservé pour les Mises aux Enchères ultérieures.
- **30,15 MW** provenant de Capacités qui ont été considérées comme non-éligibles lors de la détermination de la Courbe de Demande mais qui n'auraient pas dû l'être. Cet ajustement se traduit par une correction à la hausse.
- **Les corrections de volume à la baisse** visée au § 314 des Règles de Fonctionnement, qui corrige le Volume à acheter à la Mise aux Enchères pour les Capacités qui ne participent pas à la Mise aux Enchères mais qui sont réputées contribuer à la sécurité d'approvisionnement, s'élève à **2.482,12 MW**.

La répartition ci-dessous correspond à l'intitulé des différents éléments au § 314 des Règles de Fonctionnement.

Ce volume comprend :

- g) **47,48 MW** provenant de l'amélioration du Facteur de Réduction des CMU déjà contractées qui sont soumises à des Contraintes Energétiques.
- h) **43,45 MW** provenant de Capacités qui doivent être considérées comme non éligibles mais qui n'ont pas encore été considérées comme telles lors du calibrage de la Courbe de Demande.
- i) **0 MW** provenant d'une augmentation des Capacités Contractées suite à une décision du Comité des Litiges ou de Capacités contractées ou sélectionnées pour la (les) même(s) Période(s) de Fourniture lors d'une précédente Mise aux Enchères organisée la même année et non prises en compte dans la Courbe de Demande.
- j) **2.261,02 MW** provenant de Capacités qui ont indiqué ne pas vouloir participer aux Enchères via une Notification d'Opt-out, mais qui devraient rester sur le marché, calculés comme la somme des Volumes d'Opt-out réduits liés à cette Mise aux Enchères classés comme « IN ». Ce volume se compose des Volumes de la Procédure de Préqualification Fast Track (**797,38 MW**), des Volumes d'Opt-out IN des CMUs ayant suivi la Procédure de Préqualification Standard (**1.463,64 MW**).
- k) **0 MW** provenant de Capacités ayant l'obligation de soumettre un Dossier de Préqualification tel que décrit à l'article 7undecies, §, 8 al. 2 de la Loi électricité et complété par la description du § 118, deuxième alinéa, mais pour lesquelles aucun Processus de Préqualification n'a été initié et qui n'ont pas été prises en compte dans la Courbe de Demande.



- l) **18,78 MW** provenant de Capacités Existantes qui contribueront à la sécurité d'approvisionnement au cours de la Période de Fourniture de Capacité visée, qui n'ont pas participé au Processus de Préqualification et qui n'ont pas été prises en compte dans la Courbe de Demande.
 - m) **0 MW** provenant du volume de la Courbe de Demande de la Pré-Enchère, moins le volume maximum qui peut être sélectionné parmi toutes les Offres avec le statut « soumis » pour chaque frontière pour laquelle une Pré-Enchère a été organisée.
 - n) **111,29 MW** provenant d'une correction pour les CMUs rejetées et archivées.
- Le volume total **de la correction conditionnelle** visée au § 315 des Règles de Fonctionnement, qui, en fonction de l'issue de la Mise aux Enchères, est censé contribuer ou non à la sécurité d'approvisionnement, s'élève à **1,83 MW**.

Il n'y a pas eu d'ajustement effectués lors du *clearing* de la Mise aux Enchères car la non-sélection des Capacités préqualifiées avec succès et considérées comme non-éligibles lors de la calibration de la Courbe de Demande était inférieure à **20,00 MW** au total (cf. § 313 des Règles de Fonctionnement).



3.5. Informations individuelles sur les Unités du Marché de Capacité sélectionnées

Comme prévu au § 1065 des Règles de Fonctionnement, le Rapport sur la Mise aux Enchères doit inclure des informations sur les différentes Offres sélectionnées.

Le tableau ci-dessous indique les Capacités déjà contractées - sur une base pluriannuelle - lors des Mises aux Enchères précédentes pour la Période de Fourniture de Capacité 2025-2026.

Candidats CRM Préqualifiés	Type d'Enchère	CMU ID	Facteur de Réduction	Technologie du Point de Livraison	Statut de la CMU	Durée du Contrat de Capacité	Volume contracté (MW)
Alco Bio Fuel	Y-4 25/26	CMU-34ZUx	SLA Illimité	Cogénération	Existante	1	12,50
ArcelorMittal Belgium	Y-4 25/26	CMU-36kwQ	SLA Illimité	Turbine à gaz à cycle combiné	Additionnelle - Nouvellement Construite	15	6,00
Centrica Business Solutions Belgium	Y-4 25/26	CMU-349dt	SLA 1h	Stockage à petite échelle	Additionnelle - Nouvellement Construite	8	2,64
Centrica Business Solutions Belgium	Y-4 25/26	CMU-33llu	SLA 8h	Gestion de la demande	Existante	1	64,47
Electrabel	Y-4 25/26	CMU-2xKYy	Turbine à gaz cycle combiné	Turbine à gaz à cycle combiné	Existante	1	263,74
Electrabel	Y-4 25/26	CMU-2xL66	Turbine à gaz cycle combiné	Turbine à gaz à cycle combiné	Existante	1	143,29
Electrabel	Y-4 25/26	CMU-2wq8W	Turbine à gaz cycle combiné	Turbine à gaz à cycle combiné	Additionnelle - Nouvellement Construite	15	528,71
Electrabel	Y-4 25/26	CMU-2wso	Turbine à gaz cycle combiné	Turbine à gaz à cycle combiné	Additionnelle - Nouvellement Construite	15	276,64
Electrabel	Y-4 25/26	CMU-2xLC6	Turbine à gaz cycle combiné	Turbine à gaz à cycle combiné	Existante	1	133,95
Electrabel	Y-4 25/26	CMU-2xLEV	Turbine à gaz cycle combiné	Turbine à gaz à cycle combiné	Existante	1	133,95
Electrabel	Y-4 25/26	CMU-2xLQV	Turbine à gaz cycle combiné	Turbine à gaz à cycle combiné	Existante	1	150,70
Electrabel	Y-4 25/26	CMU-2xM11	Turbine à gaz cycle combiné	Turbine à gaz à cycle combiné	Additionnelle - Autre	1	139,50
Electrabel	Y-4 25/26	CMU-2xM6M	Turbine à gaz cycle combiné	Turbine à gaz à cycle combiné	Additionnelle - Autre	1	139,50
Electrabel	Y-4 25/26	CMU-2xM89	Turbine à gaz cycle combiné	Turbine à gaz à cycle combiné	Additionnelle - Autre	1	139,59
Electrabel	Y-4 25/26	CMU-2wws0	Turbine à gaz cycle ouvert	Turbine à gaz à cycle ouvert	Existante	1	38,70
Electrabel	Y-4 25/26	CMU-2xcO5	SLA Illimité	Turbojet	Existante	1	64,00
Electrabel	Y-4 25/26	CMU-2zTy0	Centrale de cogénération	Cogénération	Existante	1	37,06
ExxonMobil Petroleum & Chemical	Y-4 25/26	CMU-2z8Y5	Centrale de cogénération	Cogénération	Existante	1	106,00
Flexcity Belgium	Y-4 25/26	CMU-2zPoD	SLA Illimité	Technologies agrégées	Existante	1	4,00
Flexcity Belgium	Y-4 25/26	CMU-34vtN	SLA 8h	Groupe de secours & Gestion de la demande	Existante	1	4,16

Flexcity Belgium	Y-4 25/26	CMU-33owX	SLA Illimité	Technologies agrégées	Existante	1	8,00
Flexcity Belgium	Y-4 25/26	CMU-2wUZ1	SLA 8h	Groupe de secours	Additionnelle - Autre	1	4,16
Flexcity Belgium	Y-4 25/26	CMU-2xJUf	SLA 8h	Technologies agrégées	Existante	1	5,46
Flexcity Belgium	Y-4 25/26	CMU-32JMP	Centrale de cogénération	Cogénération	Additionnelle - Autre	1	37,20
Flexcity Belgium	Y-4 25/26	CMU-32JJK	Centrale de cogénération	Cogénération	Additionnelle - Autre	1	37,20
Flexcity Belgium	Y-4 25/26	CMU-2znKC	SLA Illimité	Gestion de la demande	Existante	1	132,60
Flexcity Belgium	Y-4 25/26	CMU-2xgpb	SLA Illimité	Technologies agrégées	Existante	1	6,20
Flexcity Belgium	Y-4 25/26	CMU-2z2PN	SLA Illimité	Gestion de la demande	Existante	1	90,00
Flexcity Belgium	Y-4 25/26	CMU-2znKH	SLA Illimité	Cogénération & Gestion de la demande	Existante	1	22,00
INEOS Oxide Utilities	Y-4 25/26	CMU-34alb	Centrale de cogénération	Cogénération	Existante	1	42,87
INEOS Oxide Utilities	Y-4 25/26	CMU-34alW	Centrale de cogénération	Cogénération	Existante	1	42,87
INEOS Oxide Utilities	Y-4 25/26	CMU-34XPB	Centrale de cogénération	Cogénération	Existante	1	46,50
Luminus Seraing 2.0	Y-4 25/26	CMU-31D4O	Turbine à gaz cycle combiné	Turbine à gaz à cycle combiné	Additionnelle - Nouvellement Construite	15	533,74
Luminus Seraing 2.0	Y-4 25/26	CMU-31Dt2	Turbine à gaz cycle combiné	Turbine à gaz à cycle combiné	Additionnelle - Nouvellement Construite	15	271,56
Nala Renewables Belgium BV	Y-4 25/26	CMU-36LFD	SLA 4h	Stockage à petite échelle	Additionnelle - Nouvellement Construite	15	8,00
Ruien Energy Storage	Y-4 25/26	CMU-2xDYX	Stockage 4h	Batterie à grande échelle	Additionnelle - Nouvellement Construite	15	5,28
RWE Generation Nederland B.V.	Y-4 25/26	CMU-307ED	Turbine à gaz cycle combiné	Turbine à gaz à cycle combiné	Additionnelle - Autre	1	382,20
Storm 67	Y-4 25/26	CMU-36KCI	Stockage 4h	Batterie à grande échelle	Additionnelle - Nouvellement Construite	15	25,20
Tessengerlo Group	Y-4 25/26	CMU-308di	SLA Illimité	Turbine à gaz à cycle combiné	Additionnelle - Autre	1	12,00
Zandvliet Power	Y-4 25/26	CMU-2zjll	Turbine à gaz cycle combiné	Turbine à gaz à cycle combiné	Existante	1	354,61

Le tableau ci-dessous montre les Capacités sélectionnées durant la Mise aux Enchères de cette année (Octobre 2024) pour la Période de Fourniture de Capacité 2025-2026.

Remarque : les batteries ayant des contrats pluriannuels peuvent présenter un facteur de dégradation, ce qui signifie que leur volume contractuel diminue au fil des ans.

Candidats CRM Préqualifiés	CMU ID	Facteur de Réduction	Technologie du Point de Livraison	Statut de la CMU	Frontière	Lien avec d'autres Offres (« Offres liées »)	Durée du Contrat de Capacité	Volume maximal offert pour la CMU dans la Mise aux Enchères	Volume sélectionné de l'Offre
A&S Energie	CMU-9RkVd	SLA Illimité	Biomasse	Existante	Belgique		1	26,04	26,04
Agfa-Gevaert	CMU-7N0oN	SLA Illimité	Cogénération	Existante	Belgique		1	7,00	7,00
Centrica Business Solutions Belgium	CMU-9O04A	SLA 1h	Stockage à petite échelle	Existante	Belgique		1	2,72	1,00
Centrica Business Solutions Belgium	CMU-9O09n	SLA Illimité	Technologies agrégées	Existante	Belgique		1	20,19	5,00
Centrica Business Solutions Belgium	CMU-9O09n	SLA Illimité	Technologies agrégées	Existante	Belgique		1		5,00
Electrabel	CMU-2wwOj	Centrale de cogénération	Cogénération	Existante	Belgique		1	39,50	39,50
Electrabel	CMU-2wy1l	SLA Illimité	Turbojet	Existante	Belgique		1	15,00	15,00
Electrabel	CMU-2xKYy	Turbine à gaz cycle combiné	Turbine à gaz à cycle combiné	Existante	Belgique	1	1	6,50	6,50
Electrabel	CMU-2xL66	Turbine à gaz cycle combiné	Turbine à gaz à cycle combiné	Existante	Belgique	1	1	3,50	3,50
Electrabel	CMU-2xLro	Turbine à gaz cycle combiné	Turbine à gaz à cycle combiné	Existante	Belgique		1	356,00	356,00
Electrabel	CMU-2xM11	Turbine à gaz cycle combiné	Turbine à gaz à cycle combiné	Existante	Belgique	2	1	6,20	6,20
Electrabel	CMU-2xM6M	Turbine à gaz cycle combiné	Turbine à gaz à cycle combiné	Existante	Belgique	2	1	6,20	6,20
Electrabel	CMU-2xM89	Turbine à gaz cycle combiné	Turbine à gaz à cycle combiné	Existante	Belgique	2	1	6,40	6,40
Electrabel	CMU-7DZmJ	Stockage 4h	Batterie à grande échelle	Additionnelle - Nouvellement Construite	Belgique		1	61,17	61,17
Electrabel	CMU-7DZws	Turbine à gaz cycle ouvert	Turbine à gaz à cycle ouvert	Additionnelle - Autre	Belgique		1	242,88	242,88
Electrabel	CMU-9GmTm	Turbojets	Turbojet	Existante	Belgique		1	26,00	26,00
Energy Pool Développement SAS	CMU-9AEVk	SLA 12h	Gestion de la demande	Additionnelle - Autre	Belgique		1	1,09	1,09
Flexcity Belgium	CMU-9S1bd	SLA 8h	Groupe de secours	Existante	Belgique		1	1,25	1,25
Flexcity Belgium	CMU-9UFwS	SLA Illimité	Gestion de la demande	Existante	Belgique		1	10,00	10,00
Flexcity Belgium	CMU-9VfjJ	SLA Illimité	Cogénération	Existante	Belgique		1	7,00	7,00
Lillo Energy NV	CMU-31xbo	Turbine à gaz cycle ouvert	Turbine à gaz à cycle ouvert	Additionnelle - Autre	Belgique		1	39,50	39,50
Lillo Energy NV	CMU-31xiU	Centrale de cogénération	Cogénération	Existante	Belgique		1	28,20	28,20

Luminus	CMU-2zScF	Turbine à gaz cycle ouvert	Turbine à gaz à cycle ouvert	Existante	Belgique		1	57,96	57,96
Luminus	CMU-30e03	Turbine à gaz cycle ouvert	Turbine à gaz à cycle ouvert	Existante	Belgique		1	57,96	57,96
Luminus	CMU-30eHp	Turbine à gaz cycle ouvert	Turbine à gaz à cycle ouvert	Existante	Belgique		1	53,36	53,36
Luminus	CMU-30eYg	Turbine à gaz cycle ouvert	Turbine à gaz à cycle ouvert	Existante	Belgique		1	35,88	35,88
RWE Generation Nederland B.V.	CMU-97mxs	Turbine à gaz cycle combiné	Turbine à gaz à cycle combiné	Existante	Pays-Bas	3	1	244,00	58,00
RWE Generation Nederland B.V.	CMU-97mxs	Turbine à gaz cycle combiné	Turbine à gaz à cycle combiné	Existante	Pays-Bas	4	1		58,00
RWE Generation Nederland B.V.	CMU-97mxs	Turbine à gaz cycle combiné	Turbine à gaz à cycle combiné	Existante	Pays-Bas	5	1		58,00
RWE Generation Nederland B.V.	CMU-97mxs	Turbine à gaz cycle combiné	Turbine à gaz à cycle combiné	Existante	Pays-Bas	6	1		58,00
RWE Generation Nederland B.V.	CMU-97mxs	Turbine à gaz cycle combiné	Turbine à gaz à cycle combiné	Existante	Pays-Bas	7	1		12,00
RWE Generation Nederland B.V.	CMU-9GSjJ	Turbine à gaz cycle combiné	Turbine à gaz à cycle combiné	Existante	Pays-Bas	3	1	244,00	58,00
RWE Generation Nederland B.V.	CMU-9GSjJ	Turbine à gaz cycle combiné	Turbine à gaz à cycle combiné	Existante	Pays-Bas	4	1		58,00
RWE Generation Nederland B.V.	CMU-9GSjJ	Turbine à gaz cycle combiné	Turbine à gaz à cycle combiné	Existante	Pays-Bas	5	1		58,00
RWE Generation Nederland B.V.	CMU-9GSjJ	Turbine à gaz cycle combiné	Turbine à gaz à cycle combiné	Existante	Pays-Bas	6	1		58,00
RWE Generation Nederland B.V.	CMU-9GSjJ	Turbine à gaz cycle combiné	Turbine à gaz à cycle combiné	Existante	Pays-Bas	7	1		12,00
RWE Generation Nederland B.V.	CMU-9GSKi	Turbine à gaz cycle combiné	Turbine à gaz à cycle combiné	Existante	Pays-Bas	3	1	244,00	58,00
RWE Generation Nederland B.V.	CMU-9GSKi	Turbine à gaz cycle combiné	Turbine à gaz à cycle combiné	Existante	Pays-Bas	4	1		58,00
RWE Generation Nederland B.V.	CMU-9GSKi	Turbine à gaz cycle combiné	Turbine à gaz à cycle combiné	Existante	Pays-Bas	5	1		58,00
RWE Generation Nederland B.V.	CMU-9GSKi	Turbine à gaz cycle combiné	Turbine à gaz à cycle combiné	Existante	Pays-Bas	6	1		12,00
RWE Generation Nederland B.V.	CMU-9GSKi	Turbine à gaz cycle combiné	Turbine à gaz à cycle combiné	Existante	Pays-Bas	7	1		58,00
RWE Generation Nederland B.V.	CMU-9GSUJ	Turbine à gaz cycle combiné	Turbine à gaz à cycle combiné	Existante	Pays-Bas	3	1	244,00	58,00
RWE Generation Nederland B.V.	CMU-9GSUJ	Turbine à gaz cycle combiné	Turbine à gaz à cycle combiné	Existante	Pays-Bas	4	1		58,00
RWE Generation Nederland B.V.	CMU-9GSUJ	Turbine à gaz cycle combiné	Turbine à gaz à cycle combiné	Existante	Pays-Bas	5	1		58,00
RWE Generation Nederland B.V.	CMU-9GSUJ	Turbine à gaz cycle combiné	Turbine à gaz à cycle combiné	Existante	Pays-Bas	6	1		58,00
RWE Generation Nederland B.V.	CMU-9GSUJ	Turbine à gaz cycle combiné	Turbine à gaz à cycle combiné	Existante	Pays-Bas	7	1		12,00

RWE Generation SE	CMU-95FWJ	Installations avec pompage turbinage	Pompage turbinage	Existante	Allemagne		1	284,00	284,00
TotalEnergies - Centrale Electrique March-au-Pont	CMU-36I2r	Turbine à gaz cycle combiné	Turbine à gaz à cycle combiné	Existante	Belgique		1	366,73	91,00
TotalEnergies - Centrale Electrique March-au-Pont	CMU-36I2r	Turbine à gaz cycle combiné	Turbine à gaz à cycle combiné	Existante	Belgique		1		55,00
TotalEnergies - Centrale Electrique March-au-Pont	CMU-36I2r	Turbine à gaz cycle combiné	Turbine à gaz à cycle combiné	Existante	Belgique		1		55,00
TotalEnergies - Centrale Electrique March-au-Pont	CMU-36I2r	Turbine à gaz cycle combiné	Turbine à gaz à cycle combiné	Existante	Belgique		1		92,00

4. Capacité procurée par Période de Fourniture de Capacité

La durée maximale du Contrat de Capacité est de 15 ans. Les candidats CRM, pour les CMU's avec la technologie Batterie à grande échelle ou Stockage à petite échelle pour lesquelles un Dossier d'Investissement a été approuvé par la CREG, peuvent spécifier la dégradation de leur Capacité Contractée dans le temps. Le facteur de dégradation sera utilisé pour dégrader la Capacité Contractée sur la durée du Contrat de Capacité, jusqu'à 15 ans, en fonction de la Catégorie de Capacité. Le tableau et le graphique ci-dessous montrent la somme des Capacités Contractées, y compris la Capacité Contractée dégradée, achetées par Période de Fourniture de Capacité au cours des différentes Mises aux Enchères organisées.

Période de Fourniture de Capacité	Y-4 25/26	Y-4 26/27	Y-4 27/28	Y-1 25/26	Y-4 28/29
2025-2026	4456,75	-	-	2658,59	-
2026-2027	1657,77	-	-	-	-
2027-2028	1657,77	-	1576,29	-	-
2028-2029	1657,77	-	588,78	-	1926,22
2029-2030	1657,77	-	580,49	-	193,57
2030-2031	1657,77	-	327,68	-	190,1
2031-2032	1657,77	-	319,97	-	186,33
2032-2033	1657,77	-	312,82	-	182,53
2033-2034	1655,13	-	305,66	-	180,03
2034-2035	1655,13	-	297,4	-	176,78
2035-2036	1655,13	-	290,81	-	174,85
2036-2037	1655,13	-	284,77	-	171,99
2037-2038	1655,13	-	277,75	-	168,99
2038-2039	1655,13	-	271,01	-	167,07
2039-2040	1655,13	-	263,86	-	164,05
2040-2041	-	-	256,71	-	161,45
2041-2042	-	-	249,97	-	158,21
2042-2043	-	-	-	-	154,87

