



Déclaration trimestrielle : Elia Group Q3 2021

Informations réglementées

Faits marquants

- Le plan d'investissement progresse bien, 50Hertz a reçu l'autorisation finale pour le projet Ostwind 2 et les postes de Rochefort et de Pepinster sont de nouveau opérationnels après les inondations
- L'Europe a approuvé le mécanisme de rémunération de la capacité belge (CRM), la première enchère a été organisée avec succès
- La BNetzA a fixé le rendement des capitaux propres pour la prochaine période régulatoire
- Le groupe Elia et Octopus Energy Group renforcent leur engagement visant à placer le consommateur au centre de la transition énergétique
- Première évaluation ESG pour Elia Transmission Belgium
- Nouvelle méthode de notification des déséquilibres du réseau aux acteurs du marché
- Nemo Link poursuit ses excellents résultats opérationnels et financiers, menant à une révision à la hausse des prévisions pour 2021

50Hertz a reçu l'autorisation finale pour le projet Ostwind 2

50Hertz a reçu mi-septembre 2021 l'autorisation finale pour le projet Ostwind 2. Grâce à cette étape majeure, l'ensemble du projet est désormais totalement approuvé, tandis que l'équipe de projet peut entamer la pose du câble sous-marin dans la section concernée du tracé, en face du poste offshore Arcadis Ost 1. De nouveaux transformateurs ont été livrés afin d'étendre la capacité de transport du poste onshore de Lubmin. La production et la pose des câbles ont elles aussi bien progressé. Une fois achevée, la liaison Ostwind 2 permettra d'acheminer 750 mégawatts (MW) d'énergie éolienne jusqu'aux consommateurs allemands.

Renforcer davantage le réseau onshore

Tous les postes de nouveau opérationnels après les inondations

Les réparations urgentes qui devaient avoir lieu dans nos postes de Rochefort et Pepinster à la suite des inondations de mi-juillet en Belgique sont désormais terminées. Une très bonne coopération avec nos sous-traitants et les gestionnaires de réseau de distribution a permis d'achever les travaux plus rapidement que prévu.



Pour plus d'informations

Yannick Dekoninck | M +32 478 90 13 16 | investor.relations@eliagroup.eu
Stéphanie Luyten | M +32 467 05 44 95 | investor.relations@eliagroup.eu

Lancement de la procédure d'approbation pour le convertisseur de l'interconnexion Hansa PowerBridge entre l'Allemagne et la Suède

Pour permettre le transport d'énergie (sur une distance de 300 km) via l'interconnexion entre les réseaux en courant alternatif (AC) suédois et allemand, il faut d'abord convertir l'électricité en courant continu (DC) grâce aux convertisseurs situés aux deux extrémités de l'interconnexion. En Allemagne, le Hansa PowerBridge sera relié au réseau de transport via le poste de Güstrow. Les documents relatifs à une décision préliminaire quant à l'installation du convertisseur à Lüssow ont été remis aux autorités compétentes. L'obtention d'une décision préliminaire positive sera la première étape vers l'octroi d'un permis pour la construction et l'exploitation du convertisseur. Le Hansa PowerBridge transportera environ 700 mégawatts d'électricité et devrait être opérationnel en 2026.

Les travaux du Nordring à Berlin peuvent se poursuivre

50Hertz peut poursuivre les travaux de renforcement du Nordring, au nord de Berlin. Ce projet implique le remplacement d'une ligne 220 kV existante par une nouvelle ligne 380 kV. Elle s'étend sur 75 kilomètres et représente un élément essentiel dans l'ambition de 50Hertz visant à fournir aux consommateurs un volume croissant d'électricité verte et à intégrer 100 % d'énergie renouvelable à son réseau. Le projet avait temporairement été mis en suspens à la suite d'une plainte, désormais rejetée par les tribunaux.

Mise en service d'un nouveau poste

50Hertz a mis en service un nouveau poste près d'Altdöbern, dans le sud-est de sa zone de réglage, où une grande quantité d'énergie renouvelable est produite. Autrefois fortement dépendante de l'extraction du lignite, la région abrite aujourd'hui un nombre croissant d'installations photovoltaïques et d'éoliennes qui alimentent désormais en électricité le réseau de distribution local. Grâce au nouveau poste, cette électricité peut être convertie à très haute tension et transportée vers les centres de consommation via le réseau de transport de 50Hertz. L'entreprise a investi environ € 40 millions à Altdöbern pour répondre à la demande croissante en électricité renouvelable dans la région.

Approbation par l'Europe du mécanisme de rémunération de la capacité belge et première enchère organisée avec succès

La Commission européenne a approuvé le mécanisme de rémunération de la capacité belge, conformément aux règles européennes en matière d'aides d'État. Cette mesure contribuera à garantir la sécurité d'approvisionnement électrique du pays, notamment en raison de la décision de la Belgique de mettre progressivement un terme à sa production nucléaire d'ici 2025, sans fausser indûment la concurrence au sein du marché unique européen. Il s'agit du premier mécanisme de rémunération de la capacité à être approuvé par la Commission depuis l'entrée en vigueur du nouveau règlement sur l'électricité.

Elia a publié les résultats de la première enchère du mécanisme de rémunération de la capacité pour l'année de livraison 2025-2026. Les résultats montrent que les acteurs de marché ont proposé une capacité suffisante dans le cadre d'une enchère concurrentielle. Des acteurs traditionnels et de nouveaux acteurs de marché y ont participé. Au total, 40 offres ont été retenues, représentant une capacité de 4 447,7 MW. Sur la base de cette sélection, le prix



moyen annuel est de € 31 671,57 par MW. En 2024 (Y-1), une deuxième enchère sera organisée pour l'année de livraison 2025-2026.

Le groupe Elia et Octopus Energy Group renforcent leur engagement visant à placer le consommateur au centre de la transition énergétique

Début novembre, le groupe Elia et Octopus Energy Group, un fournisseur britannique spécialisé dans les énergies renouvelables, ont signé un MoU de deux ans relatif au développement et au test de services énergétiques centrés sur le consommateur. Le MoU porte également sur des activités qui seront menées par re.alto, une entreprise fondée par Elia Group en 2019 et qui est la première plateforme européenne d'échange de données liées à l'énergie, et KrakenFlex, une entreprise de logiciels liés à l'énergie acquise par Octopus Energy en 2020. À travers cet accord, les parties développeront des use cases qui permettront de démontrer la valeur ajoutée pour le consommateur du design de marché centré sur le consommateur (consumer-centric market design ou CCMD) du groupe Elia. Enfin, les acteurs du MoU poursuivront aussi le développement d'un système de contrôle digital ouvert permettant une gestion flexible du réseau ainsi que de use cases qui s'axeront sur la connectivité aux appareils décentralisés comme les véhicules électriques, les chaudières, les pompes à chaleur et les onduleurs de panneaux photovoltaïques.

Le régulateur allemand a fixé le rendement des capitaux propres pour les réseaux de gaz et d'électricité pour la prochaine période régulatoire

La BNetzA (la Bundesnetzagentur, le régulateur allemand) a publié le rendement des capitaux propres pour tous les gestionnaires de réseaux de gaz et d'électricité lors de la prochaine période régulatoire (2024-2028 pour l'électricité) fixé à 5,07 % avant impôt et 4,13 % après impôt. Pour les assets mis en service avant 2006, cela correspond à un taux de 3,51 % avant impôt et de 2,86 % après impôt. En fixant le rendement régulatoire des capitaux propres, la BNetzA a déterminé l'un des éléments du cadre régulatoire. D'autres composants affectant le futur rendement régulatoire, comme le facteur d'efficacité général pour l'industrie (« Xgen »), le facteur d'efficacité individuel de chaque gestionnaire de réseau (« Xind ») ou la base de coûts individuelle, n'ont pas encore été fixés mais devraient l'être dans les 15 mois à venir. Le cadre régulatoire allemand pour la rémunération des investissements onshore passera d'un modèle basé sur des mesures d'investissement à un modèle d'ajustement du coût des capitaux à partir de 2024.

Première évaluation ESG pour Elia Transmission Belgium

En octobre 2021, Elia Transmission Belgium a reçu une évaluation de risque environnemental, social et de gouvernance (Environmental, Social and Governance ou ESG) de 9,9 de la part de Sustainalytics¹ et a été

¹ Copyright ©2021 Sustainalytics. Tous droits réservés. Le/la présent(e) [publication/article/section] contient des informations développées par Sustainalytics (www.sustainalytics.com). Ces informations et données sont la propriété



considérée comme présentant un risque négligeable de faire face à des impacts financiers significatifs en raison de facteurs ESG. L'évaluation de risque ESG d'Elia la place en tête des entreprises du secteur électrique évaluées par Sustainalytics. Cela démontre que le plan d'action d'Elia en matière de durabilité, ACT NOW, porte ses fruits. Elia Transmission Belgium intègre ACT NOW à l'ensemble de ses processus opérationnels. Elle réalise ses activités en y prêtant la plus grande attention, menant à un impact important en termes de durabilité.

Nouvelle méthode de notification des déséquilibres du réseau aux acteurs du marché

La Grid Control Cooperation (GCC) allemande a lancé un nouveau « système de feux tricolores » qui communique les déséquilibres du réseau aux acteurs du marché. Toutes les 15 minutes, ce système indique les déséquilibres dans les zones de réglage des quatre gestionnaires de réseau de transport (GRT) allemands : 50Hertz, Amprion, TenneT et TransnetBW. L'objectif du nouveau système de la GCC est d'offrir aux acteurs du marché la possibilité d'identifier immédiatement les déséquilibres dans leurs groupes d'équilibrage respectifs et de prendre les contre-mesures appropriées. Les GRT assurent ainsi la stabilité du réseau de manière efficace en termes de coûts.

Les prévisions financières pour 2021 sont revues à la hausse

Elia Group a revu ses objectifs annuels à la hausse, en ligne avec les performances solides de l'interconnexion Nemo Link. Elia Group reste confiant quant à sa capacité à réaliser un rendement ajusté des capitaux propres (RoE adj.) d'environ 7 %.

- En **Belgique**, nous gardons bon espoir d'atteindre un rendement des capitaux propres (RoE) situé au point médian entre 5 et 6 %. La réalisation du programme d'investissement, qui est toujours sujette à certains risques externes, progresse bien et Elia Transmission Belgium prévoit d'investir environ € 400 millions en 2021.
- En **Allemagne**, nous restons confiants quant à notre capacité à atteindre un rendement des capitaux propres (RoE) compris dans la partie supérieure d'une fourchette de 8 à 10 %. Nous sommes sur la bonne voie pour réaliser le programme d'investissement annoncé de € 850 millions pour l'ensemble de l'année 2021. La réalisation du programme d'investissement est cependant toujours sujette à certains risques externes.

de Sustainalytics et/ou de ses fournisseurs tiers (données de tiers) et sont fournies uniquement à titre informatif. Elles ne constituent en aucun cas une recommandation par rapport à un produit ou à un projet, ni un conseil en investissement et ne sont pas réputées être complètes, opportunes, exactes ou adaptées à un usage particulier. Leur utilisation est sujette aux conditions disponibles à l'adresse <https://www.sustainalytics.com/legal-disclaimers>.



- Le **segment non régulé et Nemo Link** devraient contribuer positivement au résultat du Groupe à concurrence de € 22 à € 27 millions. Ce segment comprend le rendement de Nemo Link, le rendement des activités non régulées (principalement re.alto et EGI) et les coûts opérationnels inhérents à la gestion d'une holding. Nemo Link est le principal moteur de cette contribution positive, qui reflète sa forte disponibilité ainsi que les spreads élevés actuellement observés sur le marché. La performance finale de ce segment dépendra dans une large mesure de la contribution de Nemo Link, qui reste sujette à la volatilité du spread sur le marché du prix de l'électricité ainsi qu'à la disponibilité de l'interconnexion.

Calendrier financier

Publication des résultats de l'exercice 2021	23 février 2022
Publication du rapport annuel 2021	15 avril 2022
Assemblée générale des actionnaires	17 mai 2022
Déclaration intermédiaire Q1 2022	18 mai 2022
Date ex-dividende	30 mai 2022
Date de clôture des registres	31 mai 2022
Paiement du dividende pour 2021	1 ^{er} juin 2022
Publication des résultats semestriels 2022	27 juillet 2022
Déclaration intermédiaire Q3 2022	25 novembre 2022

Liens utiles

- [Communiqué de presse](#)
- [Rapport annuel 2020](#)
- [Capital Markets Day 2021](#)
- [Elia Group EU Taxonomy Case Study](#)



À propos d'Elia Group

Dans le top 5 européen

Elia Group est actif dans le transport d'électricité et veille à chaque instant à l'équilibre entre production et consommation. Nous approvisionnons 30 millions d'utilisateurs finaux en électricité et gérons 19 276 km de liaisons à haute tension via nos filiales en Belgique (Elia) et dans le nord-est de l'Allemagne (50Hertz). Notre groupe figure ainsi parmi les 5 plus grands gestionnaires de réseau européens. Avec un taux de fiabilité de 99,99 %, nous mettons un réseau électrique robuste au service de la communauté et du bien-être socio-économique. Nous voulons également servir de catalyseur à une transition énergétique réussie vers un système énergétique fiable, durable et abordable.

Acteur de la transition énergétique

Elia Group stimule l'intégration du marché européen de l'énergie et la décarbonisation de notre société en développant les liaisons internationales à haute tension et en intégrant une part sans cesse croissante d'énergie renouvelable. En parallèle, le Groupe innove dans ses systèmes opérationnels et développe de nouveaux produits de marché afin que de nouvelles technologies et de nouveaux acteurs de marché aient accès à notre réseau. Elia Group concrétise ainsi 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 adaptons constamment notre réseau de transport à la hausse rapide des énergies renouvelables. 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 et des autorités compétentes pour aider à construire le système énergétique de demain.

Ouverture internationale

Outre ses activités de gestionnaire de réseau de transport, le Groupe fournit aussi des services de consultance à des clients internationaux via Elia Grid International (EGI). Elia (Belgique) fait également partie du consortium Nemo Link qui exploite la première interconnexion électrique sous-marine entre la Belgique et la Grande-Bretagne.

Elia Group est un holding coté en bourse dont l'actionnaire principal est le holding communal Publi-T.

Plus d'informations : [eliagroup.eu](https://www.eliagroup.eu)

Contact

Investor Relations

Yannick Dekoninck | T +32 2 546 70 76 | investor.relations@eliagroup.eu
Stéphanie Luyten | T +32 2 546 74 29 | investor.relations@eliagroup.eu

Elia Group SA

Boulevard de l'Empereur 20 | 1000 Bruxelles | Belgique