



COMMUNIQUÉ DE PRESSE | Bruxelles, 24 juillet 2024, 8h00 – Elia Group (Euronext : ELI)

Résultats semestriels : Elia Group en bonne voie de concrétiser des investissements réseau cruciaux qui stimuleront une transition énergétique durable

Informations réglementées

Faits marquants

- Les investissements ont atteint un chiffre record de €1.735,9 millions en hausse de €914,6 millions par rapport au premier semestre de l'année précédente. Les investissements du groupe sont essentiellement liés à l'expansion du réseau, aux développements offshore et à des avancées technologiques. Nous restons confiants en notre capacité à atteindre nos objectifs d'investissements pour 2024
- Le résultat net attribuable à Elia Group s'élève à €181,6 millions¹, reflétant des résultats robustes dans tous les segments
- Les prévisions financières pour 2024 sont revues à la hausse, principalement dû à un relèvement des prévisions en Allemagne et pour Nemo Link
- Elia Group, Eurogrid et ETB ont accédé plusieurs fois au marché de la dette afin de renforcer leurs liquidités en vue de supporter les investissements réseau à venir ainsi que leur croissance inorganique

« Au cours du premier semestre 2024, le montant pour l'implémentation de notre programme CAPEX a atteint un record. Cela prouve que notre ambitieux programme d'investissement bat son plein. Nos projets soutiennent la demande de la communauté de réduire le recours aux combustibles fossiles et de revoir à la hausse les ambitions en matière de production renouvelable. Cela rend notre système énergétique plus indépendant et garantit que notre industrie ait accès à de l'énergie durable à des prix compétitifs. Étant donné que les défis vont rester importants dans les prochaines années et que nous voulons continuer à pouvoir gérer la croissance ultérieure, nous nous focalisons massivement sur la digitalisation et l'innovation, le recrutement de nouveaux talents, la sécurisation de nos chaînes d'approvisionnement et le renforcement de notre assise financière. Après les violentes tempêtes en Allemagne et en Belgique, je souhaiterais remercier nos équipes opérationnelles pour le travail incroyable accompli dans des conditions difficiles afin de réparer rapidement les dégâts matériels subis par notre infrastructure. Garantir la sécurité d'approvisionnement au bénéfice de la communauté est notre moteur, et ce ne sont pas des paroles en l'air. »

Catherine Vandenborre, CEO ad interim d'Elia Group

¹ Le résultat net attribuable à Elia Group se réfère au résultat net attribuable aux propriétaires d'actions ordinaires.

1. Réalisations du premier semestre 2024

Accent sur les réseaux électriques, l'offshore et la collaboration internationale durant la présidence belge du Conseil de l'Union européenne

La présidence belge du Conseil de l'Union européenne a offert à Elia Group de nombreuses opportunités d'entamer le dialogue avec des responsables politiques européens pertinents. Parmi les moments clés, citons la Réunion informelle des ministres de l'énergie (15 et 16 avril) et l'Événement offshore de haut niveau (15 et 16 mai) organisés par la présidence belge, ainsi que d'autres événements fruits de la collaboration entre Elia Group et la présidence belge.

Elia Group a également fait visiter son centre de contrôle national belge (18 avril) ainsi que la station de conversion de Nemo Link (6 juin). Ces visites nous ont permis de sensibiliser les participants au rôle et au travail d'Elia Group ainsi que de faire part de certains de nos points d'attention, parmi lesquels les dispositions législatives et subventionnelles liées à la mise en place d'un réseau fonctionnel et prêt pour le futur, ainsi que l'importance de la relation entre l'UE et le Royaume-Uni, en particulier en matière d'énergie.

La présidence belge souhaitait achever les négociations relatives à plusieurs textes législatifs européens en amont de l'élection du Parlement européen en juin. Elle est ainsi parvenue à clôturer plusieurs dossiers en cours du paquet « Fit for 55 » : les règlements « matières premières critiques » et « pour une industrie zéro net » ainsi que la directive sur le devoir de vigilance des entreprises en matière de durabilité. Les conclusions du Conseil sur le développement d'une infrastructure de réseau électrique durable furent un élément clé des résultats de la présidence belge et couvrent les aspects suivants : travailler en vue d'un réseau électrique européen coordonné, interconnecté et intégré ; sécurité énergétique et résilience des infrastructures énergétiques ; combler le déficit d'investissement dans le réseau électrique ; et accélérer le développement des réseaux, entre autres en termes de chaînes d'approvisionnement et de « nature inclusive design ». Ces conclusions n'ont en soi pas force de loi mais serviront cependant de fondations essentielles dans le soutien qu'Elia Group apportera à la prochaine Commission européenne.

Élections régionales, nationales et européennes



En juin, des élections ont eu lieu à l'échelon européen ainsi qu'aux niveaux régional et fédéral en Belgique. En septembre, des élections régionales sont prévues dans la zone de réglage de 50Hertz dans les länder de Thuringe, de Saxe et de Brandebourg.

Les défis auxquels la communauté fait face en matière d'énergie sont significatifs. Notre memorandum, publié plus tôt cette année, présente plusieurs aspects énergétiques clés à prendre en compte en Belgique et en Europe.

Ce document offre des conseils sur toute une série de thématiques comme la sécurité d'approvisionnement, le mix énergétique du futur, le besoin de consommation flexible, le développement de l'éolien offshore, l'électrification de la

société ainsi que le développement ultérieur du réseau électrique. En tant que groupe de gestionnaires de réseau, nous continuerons à l'avenir à fournir des recommandations et informations aux responsables politiques, quelle que soit la composition des différents gouvernements.

En septembre, Elia Transmission Belgium publiera *Belgian's Electricity System Blueprint for 2035-2050*. Ce document offrira des informations précieuses sur les options dont dispose le pays quant à son futur mix énergétique et évaluera également leurs conséquences technologiques et économiques. Son objectif est d'assister les responsables politiques dans leurs décisions quant au futur mix énergétique de la Belgique et au chemin qui mènera à 2050.

RÉALISATIONS MAJEURES DANS LES TRAVAUX D'INFRASTRUCTURE

BELGIQUE

Construction des premiers caissons pour l'Île Princesse Elisabeth

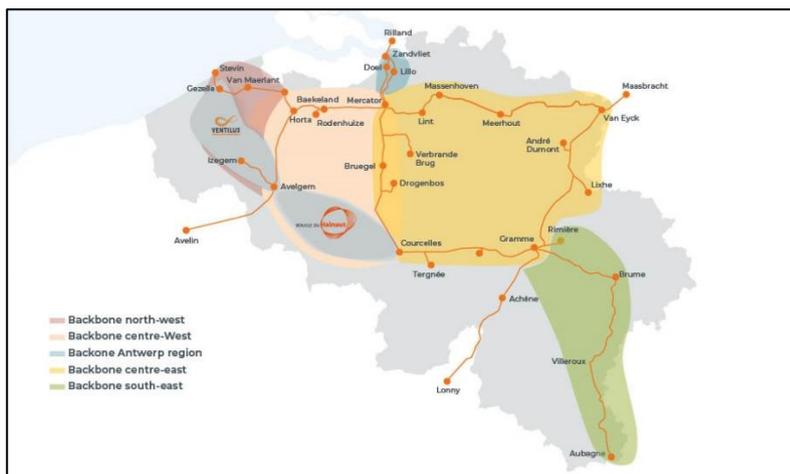
Mi-avril, une délégation du gouvernement composée du premier ministre belge **Alexander De Croo**, de la ministre de l'Énergie **Tinne Van der Straeten** ainsi que du secrétaire d'État pour la Relance et les Investissements stratégiques **Thomas Dermine** s'est rendue à Vlissingen (Pays-Bas) pour visiter le chantier des caissons de l'Île Princesse Elisabeth. Un consortium belge composé de DEME et Jan De Nul a en effet entamé la construction du premier des 23 caissons, d'immenses blocs de béton qui formeront l'enceinte extérieure de la future île. Une fois les caissons prêts, un navire semi-submersible les transportera plus loin dans le port où ils seront mis à l'eau et temporairement stockés, avant de prendre le large vers leur destination finale en mer du Nord (à 45 km du littoral belge) plus tard cette année. Les principales activités offshore, parmi lesquelles l'aménagement des fonds marins et l'installation des couches de fondation des caissons, ont commencé en avril 2024 et sont presque terminées.

L'Île Princesse Elisabeth sera la première île énergétique artificielle au monde à combiner le courant continu (HVDC) et le courant alternatif (HVAC). L'infrastructure à haute tension présente sur l'île rassemblera les câbles électriques des nouveaux parcs éoliens de la zone Princesse Elisabeth, contribuant ainsi à transporter l'électricité produite vers la terre ferme. L'île servira également de point d'atterrissage pour des interconnexions (futures).

En juin, Elia Transmission Belgium (« Elia » ou « ETB ») a attribué à plusieurs entreprises de construction les contrats pour l'installation de 330 km de câbles HVAC ainsi que de sous-stations HVAC sur l'île. Il s'agissait d'une nouvelle étape importante dans la réalisation du projet. Les contrats pour les câbles HVAC ont été attribués à deux consortiums : un premier formé par les entreprises belge DEME et grecque Hellenic Cables (165 km) et un deuxième composé des entreprises belge Jan De Nul et coréenne LS Cable & System (165 km). Le contrat pour les sous-stations HVAC a quant à lui été attribué au consortium HSI composé de l'entreprise belge lemants (Smulders) ainsi que des entreprises néerlandaises HSM Offshore Energy et Iv-Offshore & Energy.

Les contrats conclus récemment portent sur un montant total de €1,452 milliard. Le marché des équipements électriques à haute tension est actuellement sous pression en raison de l'inflation, de la demande très élevée ainsi que des coûts en hausse de certains matériaux. Le recours à des appels d'offres garantit que les prix remis restent concurrentiels et que les contrats soient attribués aux acteurs les plus compétitifs. Les conditions obtenues sont conformes aux conditions de marché actuelles. Le processus d'attribution des contrats HVDC est en cours.

Renforcement du backbone 380 kV : conducteurs HTLS



Le programme de renforcement du réseau 380 kV se poursuit. Les conducteurs HTLS (High Temperature Low Sag) ont une capacité plus élevée que les conducteurs traditionnels : ils peuvent transporter davantage d'électricité.

Afin de pouvoir installer des conducteurs HTLS sur tout le réseau, il faut d'abord renforcer les fondations des pylônes destinés à les accueillir.

Le prochain chantier de renforcement important aura lieu dans la partie centre-est du backbone interne (zone en jaune sur la carte) qui forme une structure en anneau et relie entre eux les postes de Mercator, Van Eyck, Gramme et Courcelles. Cette zone est au cœur du réseau de transport belge.

- Les travaux de renforcement relatifs aux axes Massenhoven-Meerhout-Van Eyck et Mercator-Bruegel sont en cours.
- Les travaux de renforcement de l'axe 380 kV entre Gramme et Van Eyck ont commencé en février 2023. En Flandre, la procédure pour l'obtention du permis d'environnement nécessaire est en cours. En Wallonie, la demande de permis devrait être soumise d'ici fin 2024, avec un lancement du chantier prévu début 2026. Les travaux devraient être totalement terminés en 2030.

Ventilus (Flandre)

En janvier, le gouvernement flamand a accordé son approbation de principe au plan d'aménagement régional (Gewestelijk Ruimtelijk Uitvoeringsplan ou GRUP) final. Le GRUP a ensuite été soumis au Conseil d'État et la décision de publication au Moniteur belge a eu lieu en mai. Après la publication du GRUP, un délai de recours de 60 jours sera lancé. Nous nous attendons à recevoir plusieurs recours d'ici mi-août. Ceux-ci seront analysés et feront ensuite l'objet des procédures légales applicables. La phase suivante du processus d'obtention des permis (relative aux permis d'urbanisme) aura lieu en même temps que ces recours. Des études techniques et environnementales

ont été lancées pour préparer les permis d'urbanisme, dont la demande devrait être soumise début 2025. Plusieurs appels d'offres ont été lancés pour attribuer les travaux aux contractants d'ici la fin de cette année.

Boucle du Hainaut (Wallonie)

L'étude des incidences environnementales (EIE) a été soumise mi-juin. L'administration compétente va désormais l'analyser et fournira ensuite un rapport à la ministre wallonne de l'Énergie quant à son caractère complet.

Les projets Ventilus et Boucle du Hainaut impliquent tous deux de nouvelles lignes 380 kV qui formeront les chaînons manquants dans le backbone à haute tension belge. Ils sont nécessaires pour intégrer au système les volumes croissants d'énergie renouvelable ainsi que pour renforcer le réseau local en vue de faire face à l'électrification croissante de la société belge.

Brabo III : fermer la boucle 380 kV autour du port d'Anvers

Une étape significative a également été franchie dans le projet Brabo avec la construction du premier pylône de la nouvelle ligne reliant les postes à haute tension Mercator à Kruibeke et Liefkenshoek à Kallo, Beveren. Cette nouvelle ligne à haute tension 380 kV fait partie de la phase finale (Brabo III) du projet Brabo plus global entamé en 2015. L'objectif du projet est de construire une boucle à haute tension 380 kV complète autour de la zone du port d'Anvers.

Dès que les travaux seront terminés, ETB pourra transporter 20% d'électricité en plus via cette liaison renforcée, un aspect crucial pour soutenir le principal cluster industriel belge. Notre objectif est que la ligne soit entièrement opérationnelle à l'été 2026.

ALLEMAGNE

Le raccordement réseau Ostwind 2 pour le parc éolien offshore Baltic Eagle mis en service plus tôt que prévu

En mer Baltique, 50Hertz a achevé le dernier des trois systèmes de câbles pour le projet de raccordement réseau offshore Ostwind 2 après un test de quatre semaines. Le raccordement est donc désormais totalement opérationnel, et ce, avec près de trois mois d'avance. Les parcs éoliens Arcadis Ost 1 (Parkwind) et Baltic Eagle (Iberdrola) sont raccordés aux trois systèmes de câbles d'Ostwind 2. Arcadis Ost 1 est totalement intégré au réseau depuis fin 2023.

Les premières éoliennes de Baltic Eagle raccordées au réseau fournissent déjà de l'électricité au continent depuis plusieurs mois maintenant, bien que les travaux d'installation offshore pour le parachèvement du parc éolien soient toujours en cours. À partir de 2025, une fois que les deux parcs éoliens seront totalement en service, leur puissance totale allant jusqu'à 750 mégawatts (MW) sera intégrée au réseau à très haute tension de 50Hertz.

Les travaux du raccordement réseau offshore Ostwind 3 ont commencé

50Hertz a entamé les travaux du raccordement réseau Ostwind 3 pour le parc éolien offshore Windanker (Iberdrola) situé en mer Baltique. Le Ministre en charge de l'Infrastructure en Mecklembourg-Poméranie-Occidentale a octroyé les permis pour le tracé terrestre de 4 km ainsi que pour un poste (qui occupera une surface équivalente à 14 terrains de football) dans la commune de Brünzow, près de Lubmin. Avant cela, les pouvoirs publics avaient approuvé le tracé offshore (100 km) dans les eaux côtières.

La région autour de Lubmin deviendra un important hub pour les énergies renouvelables dans les années à venir. Cette électricité d'origine renouvelable implique une création de valeur ainsi que des opportunités de développement économique durable pour la région car elle incitera des entreprises à venir s'y installer. Plusieurs projets d'hydrogène sont déjà en préparation étant donné qu'un raccordement à l'infrastructure de transport gazier est disponible.

Approbation obtenue pour SuedOstLink

SuedOstLink, une liaison de transport allemande en courant continu à haute tension (HVDC), a obtenu l'approbation pour le lancement anticipé de la construction de la station du tronçon de câble de Gefell et Golblitz. Cela marque le début des travaux de génie civil pour neuf croisements de la section B du permis d'urbanisme. L'approbation de la construction anticipée est une étape significative car elle permet d'avancer dans le projet pendant que se poursuit l'appel d'offres pour d'autres travaux de génie civil sur toutes les sections. Les travaux à Wolmirstedt avancent bien.

Processus d'appel d'offres en cours pour le projet Bornholm Energy Island

50Hertz et Energinet progressent dans le projet Bornholm Energy Island. L'île danoise de Bornholm est en effet transformée en hub de transport électrique clé et approvisionnera en électricité les consommateurs danois et allemands. Une interconnexion hybride de 200 km sera construite dans le cadre de ce projet. Le processus d'appel d'offres est en cours.

L'interconnexion Hansa PowerBridge en suspens

Le gouvernement suédois a annoncé que l'interconnexion Hansa PowerBridge (HPB) qui reliera la Suède et l'Allemagne ne sera pas construite dans un avenir proche. En raison des conditions actuelles sur les marchés de l'électricité en Allemagne et dans le sud de la Suède, cette dernière craint en effet que sa partie sud soit négativement impactée par le marché allemand de l'électricité.

De l'électricité verte pour Berlin et Brandebourg

50Hertz a mis en service avec succès le Nordring Berlin, une nouvelle ligne à très haute tension, ce qui marque un jalon important dans la mise en place d'un approvisionnement en électricité renouvelable de la zone élargie de Berlin-Brandebourg. La mise en service de cette ligne a renforcé l'engagement de la région en faveur de l'électricité verte ainsi que son statut de zone économiquement attrayante. La ligne s'étend sur une distance de 75 km et relie entre eux les postes brandebourgeois de Neuenhagen et Wustermark.

GESTION DU SYSTÈME

Elia Transmission Belgium appelle les acteurs de marché à la vigilance cet été

Durant les mois d'été, lorsque la production d'énergie photovoltaïque est élevée mais que la consommation est faible, il existe un risque réel de surplus d'électricité à certains moments. Une quantité immense de panneaux photovoltaïques (pour une puissance de 2,6 GW) ont été installés en Belgique depuis début 2023. Ajoutons-y la disponibilité élevée du parc nucléaire, cela mène dans certains cas à des surplus et donc à des besoins importants d'exportation. Les acteurs de marché ont reçu ces informations afin de pouvoir se préparer correctement. À terme, la réponse à ce genre de situation est la flexibilité : adapter la consommation en fonction des moments où une grande quantité d'énergie (en particulier bon marché) est disponible.

Nouvelle méthode de calcul de la capacité infrajournalière

Fin mai, la nouvelle méthode de calcul de la capacité infrajournalière (IDCC flow-based computation) a été lancée. Son objectif consiste à améliorer les capacités transfrontalières infrajournalières mises à disposition du marché. Elle permettra aux acteurs de marché d'optimiser leur portefeuille, dans un monde où l'intégration des énergies renouvelables au système implique une grande part de volatilité.

SÉCURITÉ D'APPROVISIONNEMENT

Le câble de transport pour le parc éolien offshore Rentel est de nouveau en service

Les travaux de réparation qui ont eu lieu sur le câble reliant le parc éolien Rentel au littoral belge ont été achevés avec succès. Pour résoudre la panne, située juste sous la plateforme de transformation Rentel, une nouvelle section de câble de 400 m de long a été raccordée à la plateforme ainsi qu'au câble existant sous le fond de la mer.

Lors de sa mise en service en 2018, le parc éolien Rentel (309 MW) ne disposait que d'un seul câble entre sa plateforme et la terre ferme (une liaison dite « radiale »). Lorsqu'ETB a développé un réseau de transport maillé pour les trois parcs éoliens suivants (Mermaid, Northwester 2 et Seastar), un câble d'exportation Rentel y a été intégré. L'utilité d'une telle configuration a clairement fait ses preuves durant les travaux de réparation réalisés. En effet, pendant le chantier, les quatre parcs éoliens de la zone ont pu continuer à produire de l'électricité via le Modular Offshore Grid (MOG), la prise électrique en mer d'Elia. En raison des conditions très venteuses, leur production a dû être limitée afin d'éviter la surcharge de leurs câbles. Malgré cette contrainte, un nouveau record de production éolienne offshore et terrestre a été atteint au cours des premiers mois de cette année.

Processus de préqualification pour le CRM

En Belgique, le processus de préqualification pour les enchères CRM de cette année (Y-1 2025-2026 et Y-4 2028-2029) a eu lieu du 15 mai au 15 juin. Concernant l'enchère Y-1 2025-2026, le mécanisme belge de rémunération de la capacité (CRM) est ouvert à une participation transfrontalière. La première étape de ce nouveau

processus opérationnel (sélection des acteurs internationaux et des capacités qu'ils souhaiteraient fournir) a été franchie avec succès.

Au cours de l'enchère Y-4 pour 2025-2026, deux grandes centrales au gaz à cycle combiné (CCGT) ont été sélectionnées à Seraing (Luminus) et Flémalle (Engie). Selon les publications REMIT de Luminus et d'Engie, ces deux unités devraient être disponibles à partir du 1^{er} novembre 2025 (conformément à leurs obligations liées au CRM). Aucune des deux parties n'a annoncé de retard. ETB souhaite souligner l'importance de l'obtention à temps des permis et procédures de travail nécessaires afin de terminer les travaux d'infrastructure et de relier ces deux CCGT au réseau dans les temps.

Violentes tempêtes en Belgique et en Allemagne

Le 18 juin, une violente tempête a causé de sérieux dégâts sur deux lignes à haute tension 380 kV situées dans la zone de réglage de 50Hertz, en Lusace. Au total, 17 pylônes ont été renversés ou sérieusement endommagés. L'approvisionnement électrique de la région n'a cependant pas été interrompu et est resté stable. Il n'y a eu aucun blessé.

En Belgique, ETB travaille sans relâche pour rétablir le réseau à haute tension dans la région de Malines. Le 9 juillet, une violente tempête a renversé neuf pylônes à haute tension sur une distance de quatre kilomètres. Les conducteurs (câbles à haute tension) se sont également affaiblis, se retrouvant pour la plupart dans des champs mais aussi sur une quinzaine d'habitations. Il n'y a eu aucun blessé mais les dégâts matériels sont importants et les travaux de réparation dureront plusieurs mois. La résilience et l'action climatiques font partie du programme de durabilité du Groupe, baptisé ActNow.

RÉCOMPENSES ET DISTINCTIONS

ETB remporte un Offshore Development Award

Le prix a été remis à ETB lors des Belgian Offshore Days 2024. Cette conférence a rassemblé des experts belges reconnus comme des leaders mondiaux en développement offshore. ETB a reçu cette distinction en reconnaissance de son travail sur le projet de l'Île Princesse Elisabeth.

Un financement pour la protection de l'avifaune autour de l'Île Princesse Elisabeth

Le programme européen LIFE a annoncé que le programme de protection de l'avifaune, qui est repris dans le concept de l'Île Princesse Elisabeth, se verra octroyer un financement de €3,7 millions. Elia a développé le programme en collaboration avec des experts en conservation de la nature et en milieu marin. Il vise à protéger la mouette tridactyle, une espèce vulnérable, et a été retenu avec d'autres mesures dans le cadre de l'approche de « nature-inclusive design » adoptée par Elia pour le développement de l'île énergétique.

ÉVOLUTIONS RÉGULATOIRES

La BNetzA (Allemagne) confirme la version finale du plan de développement du réseau (NDP) 2037-2045

L'Agence fédérale des Réseaux (ou BNetzA en allemand) a publié la version finale du plan de développement du réseau (NDP) 2037-2045. Pour la première fois, ce plan décrit un réseau de transport d'électricité qui sera capable de soutenir un système énergétique climatiquement neutre d'ici 2045, en tenant compte des besoins dans différents secteurs, comme la production d'hydrogène, le chauffage des bâtiments et la mobilité électrique. Le NDP prévoit environ 4.800 kilomètres de nouvelles lignes et 2.500 kilomètres de lignes renforcées, 50Hertz étant impliquée dans plusieurs projets clés. De plus, le NDP souligne la nécessité de 35 projets offshore additionnels (d'une capacité totale de 70 GW) d'ici 2045. Ce plan intégral, qui a été anticipé dans notre plan d'investissement 2024-2028, marque une étape cruciale dans le façonnement de l'avenir de la transition énergétique en Allemagne.

LEADER D'OPINION

Making Hybrids Happen



Elia Group et le promoteur éolien danois Ørsted ont présenté une note conjointe lors de la conférence WindEurope à Bilbao, qui expose des stratégies pour surmonter les obstacles entravant le développement de « projets hybrides » dans le domaine de l'éolien offshore en Europe.

Avec un seul projet hybride réalisé jusqu'ici, les cadres réglementaires doivent être révisés afin de soutenir les projets combinant la production d'électricité et l'interconnexion de deux pays.

La note propose des solutions dans quatre domaines clés : la planification régionale, les banques d'investissement offshore, des cadres répartissant équitablement les risques et les bénéfices ainsi que le soutien à un plus grand nombre de projets hybrides. Ces solutions visent à accélérer la transition verte de l'Europe en exploitant tout le potentiel de l'énergie éolienne offshore et en la répartissant efficacement entre les pays.

ACTIVITÉS NON RÉGULÉES

Finalisation de l'acquisition d'une participation minoritaire dans energyRe Giga

Elia Group a finalisé avec succès l'acquisition d'une participation minoritaire dans energyRe Giga Projects, investissant \$250 millions des \$400 millions devant être investis sur trois ans. La participation augmentera alors pour finalement atteindre 35,1%. Le produit de cet investissement sera entièrement dédié au financement du développement de projets de transport d'électricité et de production renouvelable aux États-Unis.

La participation acquise sera comptabilisée selon la méthode de mise en équivalence et sera reprise sous la rubrique « Segment non régulé & Nemo Link ». Cette acquisition est conforme à la stratégie de croissance d'Elia Group en Europe et aux États-Unis, qui s'axe sur l'extension de ses activités outre-Atlantique et le renforcement du développement de solutions énergétiques durables. Elle marque l'entrée d'Elia Group sur les marchés américains (WindGrid faisant office de holding désignée détenant la participation) et positionne le Groupe aux côtés d'energyRe, un partenaire établi avec un riche réservoir de projets.

FINANCEMENT DURABLE POUR LA TRANSITION ÉNERGÉTIQUE

Elia Group entre sur le marché avec un prêt à terme et une obligation senior

Elia Group a obtenu un prêt à terme de €300 millions, avec une maturité de trois ans et un taux d'intérêt variable lié à l'Euribor. Le prêt a été intégralement couvert, débouchant sur un coût fixe de la dette de 3,5033%. Le prêt a été utilisé pour refinancer le prêt relais initialement contracté pour financer l'investissement dans energyRe Giga ainsi qu'à d'autres fins générales de l'entreprise. Par ailleurs, Elia Group a émis avec succès une obligation senior de €600 millions, avec une maturité de 7 ans et assortie d'un coupon de 3,875%. Le produit de cette émission sera utilisé aux fins générales de l'entreprise, ce qui inclut le financement d'Eurogrid et le refinancement de la dette existante.

Eurogrid a émis une obligation verte en deux tranches et contracté une nouvelle facilité de crédit renouvelable

Début janvier, Eurogrid, la société mère de 50Hertz, a levé un montant record de €1,5 milliard grâce à sa troisième et quatrième émission obligataire verte. Ces fonds financeront des projets d'extension du réseau essentiels pour la transition énergétique, sur terre et en mer, en vue d'améliorer l'intégration et le transport de l'électricité renouvelable. La première tranche, une obligation de €700 millions, a une échéance de 5 ans et un coupon de 3,59% tandis que la deuxième, une obligation de €800 millions, a une échéance de 10 ans et un coupon de 3,92%. Ces projets sont alignés avec le plan d'action européen de lutte contre le changement climatique et l'objectif de 50Hertz qui vise 100% d'énergie renouvelable dans sa zone de réglage d'ici 2032. Enfin, Eurogrid a contracté avec succès une facilité de crédit renouvelable (Revolving Credit Facility ou RCF) de €3 milliards auprès de quinze banques nationales et internationales en vue de soutenir ses investissements à venir dans l'infrastructure réseau. Cette RCF, qui s'étend jusqu'en 2027 avec une option de prolongation, complète d'autres instruments du marché des capitaux utilisés pour financer les projets d'investissement de 50Hertz.

ETB a émis une deuxième obligation verte et renforcé sa position de liquidité avec une nouvelle RCF liée à la durabilité

ETB a émis une deuxième obligation verte de €800 millions dans le cadre de son programme Euro Medium Term Note de €6 milliards. Elle est assortie d'un coupon de 3,75% et d'une échéance de remboursement « bullet » de 12 ans. Le produit sera utilisé pour financer et/ou refinancer des projets verts éligibles, ce qui démontre la capacité

d'ETB à diversifier ses sources de financement et sa base d'investisseurs afin de mener ses ambitieux plans d'investissement en Belgique. ETB a également signé un accord pour une nouvelle RCF liée à la durabilité de €1,26 milliard, qui remplace sa précédente RCF. Cet accord, qui est aligné avec la stratégie de financement durable d'ETB, est lié à des objectifs de performance durable ambitieux, ce qui souligne l'engagement de l'entreprise en matière d'objectifs environnementaux, sociaux et de gouvernance d'entreprise (ESG).

LA BOUSSOLE D'ELIA GROUP POUR UN FUTUR DURABLE



Notre programme ActNow ancre la durabilité dans notre stratégie et nos activités par le biais d'objectifs concrets et mesurables pour le Groupe.

Dimension 1 :

Action climatique

Pour suivre sa progression, le Groupe a mis au point sa propre plateforme de comptabilisation des émissions carbone de scope 3 sur la SAP Business Technology Platform (BTP). Cette plateforme offrira de la transparence sur l'empreinte carbone de nos activités d'investissement et améliorera le niveau de maturité de nos données de scope 3. Pour cette initiative, nous avons reçu plus tôt cette année le SAP Innovation Award 2024 dans la catégorie « Transformation Titan ». Cette récompense souligne notre engagement pour l'innovation ainsi que nos efforts pour décarboniser les chaînes d'approvisionnement en traduisant ces efforts en données traçables et gérables.

Par ailleurs, nous avons lancé un projet en Belgique visant à réduire la consommation électrique dans les postes en les rendant plus verts. À la suite d'une évaluation approfondie, plusieurs mesures ont été sélectionnées : contrôle thermique, air conditionné et contrôle à distance ; campagne pour l'utilisation efficace du chauffage dans les postes ; pompes à chaleurs (y compris refroidissement) comme standard dans les nouveaux bâtiments ; installation de modules photovoltaïques dans les postes.

Un accord-cadre pour l'installation et la maintenance de modules photovoltaïques a été conclu, mettant principalement l'accent sur les installations de grande superficie en 2024. Les nouveaux standards seront également appliqués aux nouveaux projets, par exemple l'installation de modules photovoltaïques sur le toit des nouveaux bâtiments ou encore la mise en place de pompes à chaleur et de systèmes de contrôle pour le chauffage.

Dimension 2 :

Environnement et économie circulaire

Afin de garantir un meilleur suivi interne des thématiques environnementales, un outil SAP EH&S a été développé au niveau du Groupe. Côté belge, les informations environnementales relatives aux postes sont progressivement migrées vers ce nouvel outil. Un module intégré à l'outil permet désormais l'enregistrement des incidents environnementaux comme les fuites d'huile. Dans le cadre de nos efforts

continus d'amélioration, nous avons digitalisé et simplifié ce processus dans SAP EH&S. Les premiers tests pratiques dans le centre régional Süd et le projet SOL (en Allemagne) ont été entamés avec succès.

Pour améliorer la biodiversité dans nos postes, des mesures identifiées sur la base d'analyses du potentiel sont mises en place. Par exemple, des structures ont été installées pour accueillir les nids des hirondelles (hirondelles rustiques et hirondelles de fenêtre) dans les postes Altentreptow Süd et Wolframshausen en Allemagne. Dans le parc naturel de Westhavelland, nous poursuivons un projet avec des stakeholders locaux visant à limiter le développement d'espèces invasives grâce à des chèvres en pâture. Un projet similaire a été mis en place en Belgique, à Montignies-sur-Sambre.

Dimension 3 :

**Santé et
sécurité**

L'année 2024 et celles qui suivront promettent d'être remplies de défis pour Elia Group en matière de santé et de sécurité, au vu de la réalisation du programme CAPEX chargé, du nombre en hausse de projets (y compris offshore), de la croissance significative du personnel interne (+40% au cours des quatre prochaines années) ainsi que des contractants plus nombreux (travailleurs de la chaîne de valeur).

Étant donné que la santé et la sécurité de tout le personnel (tant interne qu'externe) sont de la plus haute importance, Elia Group investit massivement dans divers programmes en la matière chez ETB et chez 50Hertz. Ces programmes se concentrent sur les dimensions santé et sécurité lors de l'onboarding de personnel interne et externe, la sécurité basée sur le comportement, la bonne culture, la gestion de la sécurité chez les contractants ainsi que la santé mentale et le bien-être.

Par ailleurs, côté allemand, l'outil SAP EH&S est également utilisé pour les aspects Safety, tandis que l'ensemble des accidents, y compris ceux de nos contractants, sont enregistrés et évalués afin d'en tirer des leçons.

Le Total Recordable Injury Rate (TRIR) du Groupe est actuellement de 4,4. Bien que ce chiffre soit plus élevé que le record historiquement bas de l'année passée (2,3), il reste inférieur à celui des années précédentes et est en dessous de l'objectif. La tendance globalement à la baisse au cours des années prouve que nos efforts intenses pour développer notre culture de la sécurité portent leurs fruits. Ils nous permettent de réaliser notre ambition

d'augmenter en continu le niveau de santé et de sécurité à travers tout le Groupe, qui s'engage à continuer à investir en ce sens.

Dimension 4 :
**Diversité, équité
et inclusion
(DEI)**

Nous poursuivons nos efforts en matière de diversité, d'équité et d'inclusion en continuant à sensibiliser et impliquer notre personnel. Nous avons organisé une session interactive en ligne avec notre CEO ad interim, Catherine Vandendorpe, pour la Journée internationale des droits des femmes, ainsi qu'une autre session sur la diversité en termes d'âge.

En Belgique, plus de 400 collègues du terrain ont participé lors de la semaine de la sécurité d'avril à une session sur la manière de contribuer à un environnement inclusif. Nous avons également mis en place des lunch sessions avec nos collègues d'ETB et de 50Hertz afin de poursuivre la conversation sur la DEI, de recevoir du feedback sur notre approche actuelle et d'identifier d'autres domaines de travail.

Nos engagements et nos efforts en matière de DEI ont été récompensés au début de l'année, lorsqu'Elia a été nommée « Top Employer » pour la septième année consécutive, une reconnaissance qui souligne l'amélioration de sa politique de diversité, d'équité et d'inclusion (augmentation de 11,74%).

Dimension 5 :
**Gouvernance,
éthique et
conformité**

Autre étape majeure pour notre entreprise : nous sommes heureux d'annoncer la publication du premier rapport annuel d'Elia Group totalement intégré en avril 2024. Par ailleurs, 50Hertz est parvenue à se mettre en totale conformité avec la loi allemande sur le devoir de vigilance dans les chaînes d'approvisionnement, entrée en vigueur en janvier 2024.

Parmi nos efforts en matière de conformité, citons une analyse des risques globale ainsi qu'un élargissement de notre mécanisme de signalement en vue de couvrir l'ensemble de nos obligations en matière de devoir de vigilance. Sur la base de notre expérience éprouvée en conformité réglementaire et en gestion solide des risques au sein d'Elia Group, nous sommes également confiants quant au fait que nous sommes prêts à répondre aux obligations de la directive sur le devoir de vigilance des entreprises en matière de durabilité au niveau européen. Nous avons hâte d'adopter et d'implémenter ces standards, qui sont alignés avec notre engagement permanent en matière de pratiques commerciales responsables et de reporting transparent.

2. Chiffres clés

2.1 Résultats consolidés et situation financière d'Elia Group

Chiffres clés

- L'exécution du programme d'investissement en Belgique et en Allemagne combinée à la forte performance opérationnelle des entités régulées ainsi qu'à l'augmentation de la contribution de Nemo Link s'est traduite par un résultat net de €181,6 millions soit une croissance à deux chiffres du résultat par action
- Le financement est en bonne voie pour assurer la mise en œuvre du programme d'investissement

| Chiffres clés (en millions €) | 1S 2024 | 1S 2023 | Différence (%) |
|--|--------------|--------------|----------------|
| Produits, autres produits et produits (charges) nets réglementaires | 1.914,3 | 1.889,3 | 1,3% |
| Entreprises mises en équivalence | 23,5 | 15,0 | 56,8% |
| EBITDA | 678,1 | 605,9 | 11,9% |
| EBIT | 385,8 | 336,3 | 14,7% |
| <i>Éléments ajustés</i> | 0,0 | 0,0 | n.r. |
| <i>EBIT ajusté</i> | 385,8 | 336,3 | 14,7% |
| Charges financières nettes | (80,5) | (60,4) | 33,3% |
| Résultat net ajusté | 218,8 | 199,7 | 9,6% |
| Résultat de la période | 218,8 | 199,7 | 9,6% |
| <i>Intérêts minoritaires</i> | 22,6 | 22,5 | 0,3% |
| Résultat de la période attribuable au groupe | 196,2 | 177,2 | 10,7% |
| <i>Titres hybrides</i> | 14,5 | 14,6 | (0,4%) |
| Résultat de la période attribuable aux propriétaires d'actions ordinaires | 181,6 | 162,5 | 11,8% |
| Chiffres clés de la situation financière (en millions €) | 1S 2024 | 2023 | Différence (%) |
| Total des actifs | 22.265,7 | 19.390,1 | 14,8% |
| Capitaux propres attribuable aux propriétaires de la société | 5.233,7 | 5.088,5 | 2,9% |
| Dette financière nette | 10.099,9 | 8.641,9 | 16,9% |
| Dette financière nette, hors mécanismes EEG et assimilés | 10.773,4 | 8.994,5 | 19,8% |
| Chiffres clés par action | 1S 2024 | 1S 2023 | Différence (%) |
| Résultat par action (en €) (part Elia) | 2,47 | 2,21 | 11,7% |
| Capitaux propres attribuable aux propriétaires de la société par action (en €) | 64,4 | 61,0 | 5,6% |

Voir le glossaire pour les définitions

Veillez vous référer au point 4 pour de plus amples informations sur les éléments ajustés.

Les chiffres comparatifs pour le total des actifs, le total des capitaux propres et la dette financière nette présentent la position au 31/12/2023.

En vertu de la norme IFRS 8, le Groupe a identifié les segments opérationnels suivants :

- **Elia Transmission (Belgique)**, qui comprend les activités régulées en Belgique (c.-à-d. les activités régulées d'Elia Transmission Belgium) ;
- **50Hertz Transmission (Allemagne)**, qui comprend les activités régulées en Allemagne ;
- **Le segment non régulé & Nemo Link**, qui comprend les activités non régulées d'Elia Group, Nemo Link, Elia Grid International, Eurogrid International, re.alto, WindGrid (y compris energyRe Giga) et les coûts de financement associés à l'acquisition d'une participation de 20% supplémentaire dans Eurogrid GmbH en 2018.

Arrondi – En règle générale, tous les chiffres sont arrondis. Les différences sont calculées par rapport aux données sources avant l'arrondi. Il est par conséquent possible que certaines différences ne s'additionnent pas.

Aspects financiers

Le résultat net (ajusté) d'Elia Group a augmenté de 9,6% pour atteindre €218,8 millions :

- **Elia Transmission (Belgique)** a enregistré de solides performances, affichant un résultat net (ajusté) de €98,6 millions (+€15,5 millions). Cette hausse du résultat est principalement attribuable à une augmentation de la marge équitable soutenue par la hausse des capitaux propres et l'amélioration du rendement des capitaux propres, à une meilleure performance liée aux incitants et à l'activation des coûts d'emprunt liés à la croissance de la base d'actifs. Elle a été partiellement neutralisée par le mécanisme régulateur de décompte suite à l'examen des soldes 2023.
- **50Hertz Transmission (Allemagne) (sur une base de 100%)** a enregistré un résultat net (ajusté) stable qui s'élève à €112,3 millions (-€0,2 million). Cette stabilité s'explique essentiellement par l'augmentation de la rémunération des investissements résultant de la croissance des actifs (bien que la rémunération des fonds propres définie par le cadre régulateur applicable en 2024 soit plus faible pour les actifs antérieurs à 2024) et, de la performance sur nos coûts opérationnels liée à la hausse des revenus de l'année de base. Ces éléments ont été partiellement compensés par la baisse du résultat financier et l'augmentation des amortissements.
- **Le segment non régulé & Nemo Link** a enregistré une augmentation de son résultat net (ajusté) qui s'élève à €7,9 millions (+€3,9 millions). Cette hausse peut être attribuée à l'augmentation de la contribution de Nemo Link vu que nous avons entamé une nouvelle période d'évaluation de 5 ans et que nous n'avons pas atteint le cap cumulatif, contrairement à 2023. Cette augmentation est toutefois neutralisée par une augmentation des coûts encourus pour WindGrid, en ce compris les coûts opérationnels d'energyRe Giga et l'augmentation des coûts associés au financement de la transaction energyRe Giga.

Le résultat net d'Elia Group attribuable aux propriétaires d'actions ordinaires (après déduction des €22,6 millions d'intérêts minoritaires et des €14,5 millions attribuables aux propriétaires de titres hybrides) a augmenté pour s'établir à €181,6 millions. Cette hausse s'explique par la mise en œuvre du programme d'investissement en Belgique et en Allemagne, par la solide performance opérationnelle des entités régulées et par la contribution plus importante de Nemo Link.

Au premier semestre de l'année, Elia Group a investi €1.735,9 millions, en continuant de concentrer ses efforts sur la consolidation de l'épine dorsale interne des réseaux belge et allemand, le développement des infrastructures offshore nécessaires et la poursuite de la digitalisation de nos infrastructures.

Fin juin 2024, Elia Group affichait une **dette financière nette** totale, **hors mécanismes EEG et assimilés**, de €10.773,4 millions (+€1.778,9 millions). Cette augmentation est, pour l'essentiel, imputable à la réalisation du programme d'investissement en Belgique et en Allemagne, lequel reposait surtout sur un financement provenant du flux de trésorerie opérationnel ainsi que sur la sollicitation du marché de l'emprunt. Par ailleurs, le groupe a également financé son investissement dans energyRe Giga par la dette. Dans la lignée de ses objectifs de financement durable, ETB a émis avec succès sa deuxième obligation verte de €800 millions à un taux fixe de 3,75%, destinée à financer des projets verts éligibles. En outre, Eurogrid a levé un montant record de €1,5 milliard par le biais d'une obligation verte à deux tranches : la première tranche, une obligation d'une valeur de €700 millions, est assortie d'une durée de 5 ans et d'un coupon de 3,59%, et la seconde tranche, une obligation d'une valeur de €800 millions, est assortie d'une durée de 10 ans et d'un coupon de 3,92%. Ces initiatives s'alignent sur le plan d'action climatique de l'UE et sur l'objectif de 50Hertz visant à atteindre une consommation énergétique 100% renouvelable dans la zone de son réseau d'ici 2032. De plus, ETB et Eurogrid ont renforcé leurs positions de liquidité avec de nouvelles facilités de crédit. ETB a signé une nouvelle facilité de crédit renouvelable (RCF) de €1,26 milliard, pour remplacer sa précédente facilité de crédit renouvelable liée au développement durable. Eurogrid a mis en place avec succès un RCF de €3 milliards, valable jusqu'en 2027.

En février, Elia Group a finalisé l'acquisition d'une participation minoritaire dans energyRe Giga avec un investissement initial de US\$250 millions, financé par un emprunt à terme de €300 millions, qui a servi à refinancer un crédit-pont contracté au moment de la signature de la transaction. Enfin, au début du mois de juin, Elia Group est de nouveau rentré sur le marché avec l'émission d'une obligation senior d'un montant de €600 millions, avec une échéance de 7 ans et un coupon de 3,875%. Le produit net de cette émission sera consacré à des objectifs généraux du Groupe, notamment au financement d'Eurogrid et au refinancement de la dette existante.

Ces activités ont entraîné une augmentation du coût moyen de la dette d'Elia Group à 2,79% (+ 69 pb). La notation d'Elia Group par Standard & Poor's reste inchangée à BBB, avec des perspectives stables.

Les **capitaux propres attribuables aux propriétaires de la société** ont augmenté légèrement de €145,2 millions pour s'établir à €5.233,7 millions (+2,9%). Cette hausse s'explique principalement par le résultat attribuable aux propriétaires de la société (+€196,2 millions), par l'augmentation des réserves de couverture (+€61,2 millions), par la réévaluation de la juste valeur de la participation de 50Hertz dans EEX (+€52,7 millions) et par la réévaluation des obligations au titre des prestations définies (+€8,7 millions). Ces effets ont été partiellement contrebalancés par le versement du dividende 2023 (-€146,3 millions), les coûts liés aux obligations hybrides (-€25,6 millions) et l'évaluation d'actions propres suite au contrat de liquidité (-€0,6 million).

2.1.A. Elia Transmission (Belgique)

Faits marquants

- Réalisation des investissements visant à garantir un réseau électrique fiable et promouvoir l'électrification durable de la société
- Le début d'une nouvelle période tarifaire est marqué par une rémunération des fonds propres qui inclut un mécanisme de réévaluation lié à l'évolution de l'OLO à 10 ans
- Solide performance opérationnelle suite à la croissance de la base d'actifs, entraînant une hausse de la marge équitable et une bonne performance liée aux incitants
- ETB a placé avec succès une deuxième émission verte de €800 millions engendrant une dette financière nette totale de €3.855,2 millions. En outre, il a renforcé sa position de liquidité par le biais d'une nouvelle facilité de crédit renouvelable liée au développement durable pour un montant de €1,26 milliard.

Chiffres clés

| Elia Transmission chiffres clés (en millions €) | 1S 2024 | 1S 2023 | Différence (%) |
|---|-------------|-------------|----------------|
| Produits, autres produits et produits (charges) nets réglementaires | 779,3 | 673,1 | 15,8% |
| <i>Produits</i> | 610,1 | 650,2 | (6,2%) |
| <i>Autres produits</i> | 80,6 | 26,5 | 204,0% |
| <i>Produits (charges) nets réglementaires</i> | 88,6 | (3,5) | (2607,2%) |
| Entreprises mises en équivalence | 1,5 | 1,7 | (13,0%) |
| EBITDA | 282,5 | 247,1 | 14,3% |
| EBIT | 162,2 | 136,9 | 18,5% |
| <i>Éléments ajustés</i> | 0,0 | 0,0 | n.r. |
| <i>EBIT ajusté</i> | 162,2 | 136,9 | 18,5% |
| Charges financières nettes | (32,0) | (28,1) | 13,9% |
| Charge d'impôt sur le résultat | (31,6) | (25,7) | 22,8% |
| Résultat net | 98,6 | 83,1 | 18,7% |
| <i>Éléments ajustés</i> | 0,0 | 0,0 | n.r. |
| Résultat net ajusté | 98,6 | 83,1 | 18,7% |
| Chiffres clés de la situation financière (en millions €) | 1S 2024 | 2023 | Différence (%) |
| Total des actifs | 8.485,2 | 8.277,8 | 2,5% |
| Total des capitaux propres | 2.982,5 | 2.915,7 | 2,3% |
| Dette financière nette | 3.855,2 | 3.479,1 | 10,8% |
| Cash flow libre | (370,9) | (195,5) | 89,7% |

Voir le glossaire pour les définitions

Veuillez vous référer au point 4 pour de plus amples informations sur les éléments ajustés.

Les chiffres comparatifs pour le total des actifs, le total des capitaux propres et la dette financière nette présentent la position au 31/12/2023.

Aspects financiers

Pour le premier semestre de 2024, Elia Transmission a rapporté des **produits d'exploitation** de €779,3 millions, soit une hausse de 15,8% par rapport à la même période en 2023, quand les produits d'exploitation s'élevaient à €673,1 millions. Ils ont été impactés par l'augmentation du résultat net régulé, l'augmentation des amortissements consécutive à la croissance de la base d'actifs et la hausse des charges financières nettes liées à l'émission d'une obligation verte par ETB, et atténués par une augmentation des produits d'intérêt sur les dépôts.

| (en millions €) | 1S 2024 | 1S 2023 | Différence (%) |
|--|--------------|--------------|----------------|
| Produits du réseau : | 585,1 | 631,5 | (7,3%) |
| Raccordements au réseau | 26,7 | 23,2 | 15,2% |
| Gestion et développement de l'infrastructure du réseau | 237,0 | 231,1 | 2,6% |
| Gestion du système électrique | 60,7 | 76,5 | (20,6%) |
| Compensation des déséquilibres | 185,6 | 134,8 | 37,7% |
| Intégration du marché | 10,4 | 10,4 | 0,2% |
| Revenus internationaux | 64,7 | 155,5 | (58,4%) |
| Last-mile connexion | 1,7 | 1,6 | 5,2% |
| Produits divers | 23,2 | 17,1 | 36,1% |
| Sous-total produits | 610,1 | 650,2 | (6,2%) |
| Autres produits | 80,6 | 26,5 | 204,1% |
| Net produits (charges) du mécanisme de décompte | 88,6 | (3,5) | n.r. |
| Total des produits et autres produits | 779,3 | 673,1 | 15,8% |

Les **revenus internationaux** ont diminué de 58,4%, passant de €155,5 millions à €64,7 millions. Cette baisse peut être attribuée majoritairement à la diminution des produits annuels des ventes aux enchères (-€86,1 millions). Les enchères annuelles pour 2023 ont eu lieu en novembre 2022, au plus fort de la crise, dans un contexte d'indisponibilité du nucléaire en France, ce qui a eu pour effet une hausse des prix. Toutefois, la situation s'est avérée plus stable et moins tendue en 2024.

Les services rendus dans le cadre de la gestion de l'énergie et de l'équilibrage individuel des groupes d'équilibrage sont payés par le biais des revenus issus de la **compensation des déséquilibres**. Ces revenus ont augmenté de €134,8 millions à €185,6 millions (+37,7%, ou +€50,8 millions). Cette hausse peut être attribuée majoritairement à une augmentation tarifaire pour les services de gestion des réserves de puissance et du black-start (+€35 millions) ainsi qu'à une augmentation des produits issus des tarifs pour le maintien et la restauration de l'équilibre résiduel des parties responsables de l'équilibre individuel (+€15 millions). Cette dernière était principalement due aux prix de déséquilibre négatifs pendant plusieurs mois, ce qui a généré des revenus lorsque le déséquilibre du système et les parties responsables de l'équilibre étaient en surcapacité (situations d'incompressibilité²).

² Excès de production sur le réseau par rapport à la demande qui ne peut pas être facilement réduit/limité.

Entretemps, les revenus issus de la **gestion du système électrique** ont baissé de 20,6%, passant de €76,5 millions à €60,7 millions, en grande partie en raison d'une baisse tarifaire de €20,0 millions pour la gestion du système électrique. Celle-ci a été partiellement compensée par une hausse de €5,0 millions des revenus issus du tarif de la puissance réactive de l'opérateur de réseaux de distribution.

Les revenus provenant des **raccordements au réseau** ont augmenté, passant de €23,2 millions à €26,7 millions (+€3,5 millions), ce qui s'explique principalement par la hausse des tarifs pour les raccordements et les études.

Les revenus issus de la **gestion et du développement de l'infrastructure du réseau et de l'intégration du marché** sont restés assez stables et ont eu une incidence minimale sur l'évolution des revenus entre le premier semestre de 2023 et 2024.

Le **mécanisme de décompte** a augmenté de -€3,5 millions en 2023 à €88,6 millions en 2024 et couvre tant les écarts survenus au cours de l'exercice considéré par rapport au budget approuvé par le régulateur (-€46,5 millions) que la compensation d'excédents nets de la période tarifaire précédente (€134,3 millions). L'excédent opérationnel (-€46,5 millions) par rapport aux charges prévues et revenus autorisés par le régulateur sera restitué aux consommateurs au cours d'une période tarifaire ultérieure. L'excédent résulte principalement de la hausse des coûts influençables (+€5,5 millions) et d'une hausse du résultat net (+€1,7 million). Cette situation a été plus que contrebalancée par l'augmentation des ventes tarifaires (-€35,4 millions), la baisse des coûts des services auxiliaires (-€12,9 millions), l'augmentation des ventes internationales (-€11,0 millions) et l'ajustement du budget gérable (-€5,2 millions) et d'autres différences temporaires (-€7,4 millions).

L'**EBITDA** a progressé pour s'établir à €282,5 millions (+14,3%) en raison de l'augmentation du résultat net régulé, de l'augmentation des amortissements liée à la croissance de la base d'actifs et de celle des charges financières nettes, toutes répercutées au niveau des revenus. L'**EBIT** a également augmenté en dépit de l'augmentation des amortissements liée au portefeuille d'actifs et des amortissements d'immobilisations incorporelles en vertu des IFRS, des coûts d'emprunt capitalisés et des contrats de location. La contribution des entreprises mises en équivalence a légèrement diminué pour s'établir à €1,5 million, liée à la contribution de HGRT.

Les charges financières nettes ont augmenté (+13,9%) par rapport à l'année précédente. Cette augmentation est principalement le résultat du pré-financement d'une obligation d'une valeur de €500 millions arrivée à échéance en mai 2024 et des coûts associés à une facilité de crédit renouvelable liée au développement durable d'une valeur de €1,26 milliard. De plus, les charges financières nettes ont également été affectées par des mécanismes réglementaires de décompte suivant l'examen des soldes 2023 (-€2,6 millions). Cette hausse a partiellement été contrebalancée par l'augmentation des produits d'intérêt sur les dépôts en espèces et l'augmentation de l'activation des coûts d'emprunt en raison de la croissance de la base d'actifs (+€4,0 millions). Début 2024, ETB a accédé au marché des capitaux d'emprunt par le biais de sa deuxième obligation verte d'une valeur de €800 millions pour financer ses projets verts éligibles. ETB a conclu un swap de taux d'intérêt partiels, ce qui a pleinement profité aux consommateurs. Par

conséquent, le coût moyen de la dette n'a augmenté que de manière marginale, s'établissant à 2,31% (+31 pb) à la fin du mois de juin 2024. Elia conserve un profil d'échéance de la dette bien équilibré, et l'ensemble de l'encours est assorti d'un coupon fixe.

Le **résultat net (ajusté)** a augmenté de 18,7% à €98,6 millions, principalement grâce aux éléments suivants :

1. Augmentation de la marge équitable (+€14,8 millions) due à la croissance des actifs et à l'augmentation des capitaux propres. En outre, Elia bénéficie actuellement d'une augmentation de la rémunération des fonds propres par rapport à l'an dernier, vu que l'OLO moyen à 10 ans (2,9%) dépasse le taux sans risque fixe de 2,4% qui était appliqué durant la période tarifaire précédente (2023).
2. Augmentation des incitants (+€1,7 million), reflétant une solide performance opérationnelle, principalement liée à une bonne performance des incitants pour la capacité d'interconnexion, à la disponibilité élevée du réseau et à l'incitant lié à l'équilibrage. Cette hausse a été partiellement atténuée par une diminution de l'incitant lié à la disponibilité du MOG suite aux problèmes rencontrés avec le câble Rentel et à une réduction de l'incitant influençable due à une augmentation des coûts liés à la réservation.
3. Augmentation des coûts d'emprunt capitalisés due à une hausse du niveau d'actifs en construction et à la légère progression des coûts moyens de la dette (+€3,9 millions).
4. Mécanismes réglementaires de décompte et reprise d'une provision pour incitant influençable (-€4,5 millions) : l'examen des soldes 2023 a engendré une augmentation des mécanismes réglementaires de décompte tandis que le résultat de l'année précédente profitait également d'une reprise de provision plus substantielle.
5. Autres (-€0,3 million) : cela s'explique par une augmentation des contributions des avantages du personnel (+€1,6 million). Cela est plus que contrebalancé par une hausse des effets d'impôts différés (-€1,6 million) et une diminution de la contribution des entreprises associées (-€0,2 million).

Le total des actifs a augmenté de €207,4 millions à €8.485,2 millions grâce à la réalisation du programme d'investissement de €458,1³ millions et à la hausse des liquidités à la suite de l'émission de l'obligation verte d'ETB au début de l'année 2024. La **dette financière nette** a augmenté pour s'établir à €3.855,2 millions (+10,8%), car le programme d'investissement d'ETB a été en partie financé par les flux de trésorerie des activités opérationnelles, lesquelles ont été pénalisées par la baisse des entrées de trésorerie provenant de surcharges, et par l'émission d'une obligation verte d'une valeur de €800 millions. Fin juin 2024, aucun prélèvement n'avait été effectué sur la facilité de crédit renouvelable liée à la durabilité (€1,26 milliard) ni sur les billets de trésorerie (€300 millions). Elia Transmission Belgium est notée BBB+ avec perspective stable par Standard & Poors.

Les **capitaux propres** ont augmenté pour atteindre €2.982,5 millions (+€66,8 millions) principalement grâce au bénéfice du semestre (+€98,6 millions) et à la réévaluation des obligations au titre des prestations définies (+€10,1

³ En incluant la capitalisation des logiciels et les normes IAS 23 (Coûts d'emprunt), IFRS 15 (Reconnaissance du chiffre d'affaires – Transfert d'actifs provenant des clients) et IFRS 16 (Contrats de location), cela représente un total de €474,3 millions.

millions). Ces éléments ont été partiellement neutralisés par le paiement du dividende à Elia Group (-€22,4 millions), une augmentation de l'allocation de capitaux propres à Nemo Link (-€19,0 millions) et la variation de la juste valeur d'une couverture de taux d'intérêt (-€0,6 million).

2.1.B. 50Hertz (Allemagne)

Faits marquants

- Le plan d'investissement est en bonne voie ; les projets onshore et offshore progressent bien
- Le début d'une nouvelle période tarifaire est marqué par une rémunération différenciée des fonds propres : pour les investissements effectués à partir de 2024, elle est liée à un taux de base, tandis que pour les investissements antérieurs à 2024, il s'agit d'un taux fixe fixé ex ante
- Le résultat net a été influencé positivement par la croissance des actifs et l'augmentation des revenus de l'année de base avec le début d'une nouvelle période tarifaire, bien qu'il ait été partiellement neutralisé par une diminution du résultat financier
- Au cours du premier semestre de l'année, 50Hertz a émis avec succès une obligation verte à double tranche (€1,5 milliard) et contracté une nouvelle facilité de crédit renouvelable (€3 milliards)

Chiffres clés

| 50Hertz Transmission chiffres clés (en millions €) | 1S 2024 | 1S 2023 | Différence (%) |
|---|--------------|--------------|----------------|
| Produits, autres produits et produits (charges) nets réglementaires | 1.132,1 | 1.222,0 | (7,4%) |
| <i>Produits</i> | 1.194,2 | 1.445,5 | (17,4%) |
| <i>Autres produits</i> | 88,5 | 71,7 | 23,4% |
| <i>Produits (charges) nets réglementaires</i> | (150,7) | (295,2) | (49,0%) |
| EBITDA | 376,0 | 352,7 | 6,6% |
| EBIT | 204,5 | 193,7 | 5,6% |
| Charges financières nettes | (39,1) | (30,2) | 29,5% |
| Charge d'impôt sur le résultat | (53,1) | (51,0) | 4,0% |
| Résultat de la période | 112,3 | 112,5 | (0,1%) |
| Dont attribuable au groupe Elia | 89,9 | 90,0 | (0,1%) |
| <i>Éléments ajustés</i> | 0,0 | 0,0 | n.r. |
| Résultat net ajusté | 112,3 | 112,5 | (0,1%) |
| Chiffres clés de la situation financière (en millions €) | 1S 2024 | 2023 | Différence (%) |
| Total des actifs | 11.948,6 | 10.086,6 | 18,5% |
| Total des capitaux propres | 2.209,5 | 2.138,4 | 3,3% |
| Dette financière nette | 5.532,7 | 4.693,3 | 17,9% |
| Dette financière nette, hors mécanismes EEG et assimilés | 6.206,2 | 5.045,9 | 23,0% |
| Cash flow libre | (649,3) | (579,8) | 12,0% |

Les produits, charges, actifs et passifs sont repris dans le tableau à 100%.

Voir le glossaire pour les définitions

Veuillez vous référer au point 4 pour de plus amples informations sur les éléments ajustés.

Les chiffres comparatifs pour le total des actifs, le total des capitaux propres et la dette financière nette présentent la position au 31/12/2023.

Aspects financiers

Le total des produits de 50Hertz Transmission et des autres produits a légèrement reculé par rapport à 2023 (-7,4%). Les produits d'exploitation totaux sont présentés plus en détail dans le tableau ci-dessous.

| (en millions €) | 1H 2024 | 1H 2023 | Difference (%) |
|--|----------------|----------------|----------------|
| Produits du réseau : | 1.194,0 | 1.440,0 | (17,1%) |
| Produits mécanisme incitants | 811,6 | 914,2 | (11,2%) |
| Rémunération offshore | 219,5 | 206,0 | 6,6% |
| Produit électricité | 162,9 | 319,8 | (49,0%) |
| Last-mile connexion | 0,7 | 0,7 | (0,1%) |
| Autres produits | (0,5) | 4,8 | (111,1%) |
| Autres produits (last-mile connexion inclus) | 0,2 | 5,6 | (96,5%) |
| Sous-total produits | 1.194,2 | 1.445,5 | (17,4%) |
| Autres produits | 88,5 | 71,7 | 23,4% |
| Produits (charges) nets du mécanisme de décompte | (150,7) | (295,2) | (49,0%) |
| Total des produits et autres produits | 1.132,1 | 1.222,0 | (7,4%) |

Les **produits d'exploitation issus de la régulation incitative** comprennent les tarifs de réseau avant le mécanisme de décompte et sont essentiellement imputables à la rémunération régulatoire pour les activités onshore (plafond de revenu).

Les produits d'exploitation issus de la régulation incitative ont diminué de €102,6 millions. La diminution du plafond de revenu (-€111,3 millions) en est le principal facteur, car elle se base sur une baisse significative de la provision pour les coûts énergétiques pass-through pour les coûts de redispatching (-€189,2 millions) en raison de la baisse des prix de l'énergie l'an dernier. De plus, comme les investissements de grande ampleur dans les actifs Power-to-Heat ont été réalisés l'an dernier, les coûts pass-through pour ce mécanisme ont diminué en 2024 (-€31,3 millions). En outre, avec le début de la nouvelle période tarifaire, non seulement les revenus de l'année de base ont été revus (+€39,3 millions), ce qui a engendré en particulier une augmentation de la provision pour les coûts opérationnels, mais la rémunération des investissements a également été modifiée. Au total, la rémunération pour les nouveaux investissements a augmenté de €25,3 millions. Tandis que les mesures d'investissement ne sont plus utilisées, le modèle d'ajustement des coûts du capital a été mis en œuvre. Celui-ci prévoit que les nouveaux actifs sont rémunérés à un taux plus élevé (estimation actuelle : 5,68% après impôt), tandis que les actifs de l'année de base existants sont rémunérés à un taux plus faible (4,13% après impôt). Entretemps il y a une augmentation de la provision pour pertes de réseau (+€52,6 millions) car la diminution des prix est surcompensée par une augmentation des volumes. Ces effets ont été partiellement compensés par les effets de volume (+€8,7 millions) qui étaient légèrement supérieurs à l'année dernière.

Les **produits d'exploitation issus de la surcharge offshore** incluent tous les produits d'exploitation dérivés de la surcharge du réseau offshore. Cela inclut la rémunération régulatoire associée au raccordement de parcs éoliens

offshore, le remboursement de paiements de passifs offshore et les coûts offshore imputés à 50Hertz par des tiers, par ex. d'autres GRT.

Les produits d'exploitation issus de la surcharge offshore ont augmenté par rapport à l'exercice précédent (+€13,5 millions). Alors que la rémunération des coûts de la connexion du réseau offshore propre de 50Hertz a augmenté (+€17,1 millions), sous l'effet des investissements offshore en cours (Ostwind 2, Ostwind 3 et Gennaker), les coûts pass-through imputés à 50Hertz par des tiers ont chuté par rapport à la même période l'an dernier (-€3,6 millions).

Les **revenus de l'énergie** incluent tous les produits d'exploitation liés au fonctionnement du système et sont pour la plupart des coûts correspondants imputés à des tiers, tels que des mesures de redispatching, des coûts pour les centrales de réserve ou des coûts d'équilibrage. Les produits d'exploitation générés par la vente aux enchères de la capacité d'interconnexion sont également repris dans ce point.

Les revenus de l'énergie sont en forte diminution par rapport à l'année précédente (-€156,9 millions), en raison de la forte baisse des prix de l'énergie depuis l'an dernier. Par conséquent, les imputations à d'autres GRT pour des mesures de redispatching (-€86,4 millions), les coûts d'équilibrage facturés aux groupes d'équilibrage (-€41,8 millions) et les produits d'exploitation générés par la vente aux enchères de la capacité d'interconnexion (-€8,4 millions) ont également diminué. Suite à l'arrêt du mécanisme de partage des coûts, nous notons une diminution des produits des centrales de réserve (-€25,6 millions).

Les **autres produits** ont diminué (-€5,4 millions) principalement parce que la compensation entre gestionnaires de réseau de transport (mécanisme des coûts encourus) est passée de produits en 2023 en coûts en 2024 (-€5,6 millions).

Les **autres produits** ont progressé (+€16,7 millions), principalement à la suite de la hausse des revenus capitalisés propres due au recrutement de personnel nécessaire pour gérer et mener à bien le programme d'investissement.

Le **revenu réglementaire net (dépendance) issu du mécanisme de décompte** neutralise les effets de phasage liés au cadre réglementaire. Il comprend deux composantes : tout d'abord, la neutralisation des différences entre les provisions pour les coûts dans les tarifs et les coûts réellement encourus pour l'exercice en cours (-€194,4 millions) ; ensuite, l'équilibrage desdites différences des années antérieures (+€43,7 millions).

L'**EBITDA** a augmenté pour s'établir à €376,0 millions (+6,6%). L'augmentation de la base d'actifs onshore et offshore a profité à la rémunération des investissements (+€14,5 millions). Les revenus de l'année de base ont progressé avec la nouvelle période tarifaire sous l'effet d'une augmentation de la provision pour les coûts opérationnels par rapport à l'an dernier (+€31,8 millions). En parallèle, les charges opérationnelles ont augmenté de €22,4 millions en raison de plusieurs éléments : l'expansion du vivier de talents pour gérer le programme d'investissement croissant qui devient de plus en plus complexe, a engendré une augmentation des frais de personnel supplémentaires (-€20,9 millions). Cependant, cette augmentation a été partiellement compensée par une

hausse de la capitalisation de coûts internes(+€17,5 millions). De plus, les autres dépenses opérationnelles ont augmenté avec la croissance générale de l'activité (-€8,1 millions), par ex. les frais informatiques et de maintenance. En raison d'un ajustement du cadre réglementaire pour les frais de personnel non influençables (par ex. le paiement des salaires pour les jours de congé en plus du niveau légalement requis), les produits ont diminué (-€5,7 millions) mais sont compensés à la place via l'année de base. Qui plus est, un mécanisme réglementaire de décompte positif a été observé en 2023, alors qu'aucun mécanisme de ce genre n'était enregistré en 2024, ce qui a engendré une diminution de €5,4 millions. L'**EBIT** a également augmenté (+5,6%) en dépit de l'augmentation des charges d'amortissement (-€13,1 millions) découlant de l'exécution du programme d'investissement.

Le **résultat financier net** s'est inscrit en baisse pour atteindre -€39,1 millions (-€8,9 millions), en raison essentiellement de la hausse des frais de financement liés à l'émission d'obligations vertes d'Eurogrid et à la nouvelle facilité de crédit renouvelable (-€28,1 millions). Toutefois, cette baisse a été partiellement contrebalancée par l'intérêt capitalisé durant la construction (+€21,3 millions), car plusieurs projets d'investissement sont en phase de construction.

Le **résultat net (ajusté)** est resté stable à €112,3 millions (-0,1%) sous l'effet des éléments suivants :

1. L'augmentation des revenus de l'année de base (« base year revenues ») en raison de la révision de la base de coûts avec le début d'une nouvelle période tarifaire (+€22,2 millions).
2. La croissance des actifs conduit à un bénéfice net plus élevé en dépit d'un rendement réglementaire des capitaux propres plus faible (+€10,1 millions)
Ces effets ont été partiellement compensés par les éléments suivants :
3. Hausse des coûts d'exploitation et des autres charges (-€17,2 millions) résultant de l'expansion de l'activité et des mécanismes réglementaires de décompte positifs de l'an dernier.
4. Des amortissements plus élevés (-€9,1 millions) dus à la mise en service des projets.
5. Des résultats financiers plus faibles (-€6,2 millions), imputables pour l'essentiel à des charges d'intérêt plus élevées, en partie compensées par une augmentation de l'intérêt capitalisé durant la construction.

Le **total des actifs** a augmenté de €1.862,0 millions par rapport à 2023 en grande partie en raison des progrès significatifs réalisés au niveau du programme d'investissement en 2024 (€1.277,8 millions). En outre, la liquidité à la fin du mois de juin a augmenté en raison de l'émission des obligations Eurogrid. Le **cash flow libre** s'élève à -€649,3 millions et a été fortement impacté par la réalisation du programme d'investissement et les rentrées de trésorerie nettes pour le compte EEG ainsi que les mécanismes similaires (+€320,8 millions). Il est à noter que 50Hertz agit en tant que fiduciaire pour ces mécanismes.

La **dette financière nette, hors mécanismes EEG et assimilés**, a augmenté de €1.160,3 millions par rapport à 2023, pour atteindre un total de €6.206,2 millions. La mise en œuvre du programme d'investissement a été financée en partie par le flux de trésorerie opérationnel, mais également par des fonds obtenus par l'accès au marché de l'emprunt au début de l'année. En tenant compte de la position EEG et des mécanismes similaires, la dette financière

nette a augmenté de €839,4 millions en raison de l'augmentation de la position de trésorerie pour le compte mécanismes EEG et assimilés. À partir de juin 2024, la position de trésorerie pour ces régimes a connu une augmentation et s'est élevée à €673,5 millions.

En 2024, Eurogrid a recouru une fois encore au marché obligataire afin de renforcer sa position de liquidité en lien avec son plan d'investissement. Eurogrid a émis des obligations vertes à double tranche pour un montant de €1,5 milliard, assorties respectivement d'une durée de 5 ans et d'un coupon de 3,60%, et d'une durée de 10 ans et d'un coupon de 3,92%. De plus, Eurogrid a renforcé sa liquidité au début de l'année en signant une nouvelle facilité de crédit renouvelable pour un montant de €3 milliards à un taux de 4,97%. À l'issue de cette transaction, le coût moyen de la dette a augmenté, s'établissant à 2,80% (+79 pb par rapport à fin 2023) à la fin du mois de juin 2024. Eurogrid est notée BBB avec perspective stable par Standard & Pools.

Le **total des capitaux propres** a légèrement augmenté de €71,1 millions pour s'établir à €2.209,5 millions. Ceci est principalement dû aux variations des réserves (de couverture), qui ont également été influencées par une réévaluation des actions EEX que 50Hertz détient et qui sont comptabilisées dans les autres éléments du résultat global (+€65,9 millions).

2.1.C. Activités non régulées & Nemo Link

Faits marquants

- Nemo Link entame la première année de cette nouvelle période d'évaluation de 5 ans sur une solide performance opérationnelle
- Finalisation de l'acquisition d'une participation minoritaire dans energyRe Giga avec un investissement initial de US\$250 millions
- Elia Group a assuré le financement de sa croissance par le biais d'un emprunt à terme pour un montant de €300 millions et d'une obligation senior pour un montant de €600 millions

Chiffres clés

| Activités non-régulées et Nemo Link Chiffres clés (en millions €) | 1S 2024 | 1S 2023 | Différence (%) |
|--|-------------|------------|----------------|
| Total des produits et autres produits | 35,4 | 26,4 | 34,1% |
| Entreprises mises en équivalence | 22,0 | 13,3 | 65,8% |
| EBITDA | 19,6 | 6,1 | 221,6% |
| EBIT | 19,1 | 5,7 | 234,5% |
| <i>Eléments ajustés</i> | <i>0,0</i> | <i>0,0</i> | <i>n.r.</i> |
| <i>EBIT ajusté</i> | <i>19,1</i> | <i>5,7</i> | <i>234,5%</i> |
| Charges financières nettes | (9,3) | (2,1) | 343,8% |
| Charge d'impôt sur le résultat | (1,9) | 0,4 | (572,7%) |
| Résultat de la période | 7,9 | 4,0 | 96,4% |
| Dont attribuable au groupe Elia | 7,7 | 3,9 | 97,8% |
| <i>Eléments ajustés</i> | <i>0,0</i> | <i>0,0</i> | <i>n.r.</i> |
| Résultat net ajusté | 7,9 | 4,0 | 96,4% |
| Chiffres clés de la situation financière (en millions €) | 1S 2024 | 2023 | Différence (%) |
| Total des actifs | 2.650,8 | 1.844,9 | 43,7% |
| Total des capitaux propres | 1.261,8 | 1.240,2 | 1,7% |
| Dette financière nette | 712,0 | 469,6 | 51,6% |

Voir le glossaire pour les définitions

Veuillez vous référer au point 4 pour de plus amples informations sur les éléments ajustés.

Les chiffres comparatifs pour le total des actifs, le total des capitaux propres et la dette financière nette présentent la position au 31/12/2023.

Par rapport à juin 2023, le **revenu non régulé** a crû de 34,1% à €35,4 millions. Les transactions entre segments ont connu une augmentation, en particulier celles impliquant Elia Group SA, Elia Transmission Belgium et 50Hertz. Les implications de ces activités inter-segments sont présentées dans la note 2.2. « Réconciliation par segment ». Ces effets ont été partiellement neutralisés par une légère diminution des revenus d'Elia Grid International (« EGI ») (-€0,6 million) due à une baisse des services de consultance internationale.

Les **investissements mis en équivalence**, incluant Nemo Link et la nouvelle participation acquise dans energyRe Giga, ont contribué au résultat du groupe à hauteur de €22,0 millions. Nemo Link, responsable de la quasi-totalité de la contribution, a apporté une contribution nette de €24,8 millions, soit une augmentation de €11,5 millions. Les revenus de Nemo Link ont diminué parce que les écarts vendus aux enchères à long terme étaient inférieurs à 2023, année durant laquelle Nemo Link a verrouillé une partie du revenu à des écarts élevés durant l'année 2022 qui a

connu une période d'instabilité en raison de la crise du gaz. Initialement, les ventes aux enchères à J-1 et les ventes aux enchères intra-journalières étaient réalisées à des écarts de taux faibles au début de l'année mais ont noté une augmentation à compter du printemps en raison de la production élevée d'énergies renouvelables et de la faible consommation en Belgique. Tout au long du premier semestre de 2024, la disponibilité de l'interconnexion s'est maintenue à 100%. En outre, avec le début d'une nouvelle période d'évaluation de 5 ans, la contribution de Nemo Link n'était pas limitée par son plafond cumulé comme c'était le cas en 2023, ce qui a engendré une augmentation de la contribution nette pour le groupe malgré la baisse des revenus.

Au premier semestre de cette année, Elia Group a finalisé l'acquisition d'une participation minoritaire dans energyRe Giga avec un investissement initial de €229,6 millions (US\$250 millions). À ce jour, ceci a engendré une contribution négative de -€2,8 millions sur le résultat net, les projets étant actuellement en cours de développement.

L'**EBIT** a augmenté pour atteindre €19,1 millions (+€13,4 millions). Cette hausse s'explique principalement par une contribution plus importante des sociétés associées Nemo Link et energyRe Giga (+€8,7 millions). De plus, l'EBIT a bénéficié d'une diminution des charges opérationnelles au niveau de la holding (+€1,1 million) et d'une contribution plus importante d'EGI (+€1,1 million) et de WindGrid (+€0,5 million). Enfin, l'EBIT a profité de mécanismes réglementaires de décompte suite à l'examen des soldes 2023 (+€1,9 million).

Les **charges financières nettes** ont augmenté pour s'établir à €9,3 millions. Cette augmentation est principalement due au coût de financement d'energyRe Giga (y compris le crédit-pont et l'emprunt à terme pour un montant de -€7,4 millions), à l'obligation de €600 millions émise par Elia Group pour financer la croissance organique en Allemagne ainsi que pour la réalisation d'objectifs généraux du Groupe (-€1,2 million), et au coût lié à d'autres emprunts bilatéraux (-€1,6 million). Ceux-ci ont été partiellement compensés par une augmentation des revenus générés par les dépôts en espèces (+€2,3 millions).

Le **résultat net (ajusté)** a augmenté de €3,9 millions pour atteindre €7,9 millions, principalement en raison des éléments suivants :

1. Contribution plus importante de Nemo Link (+€11,5 millions).
2. Contribution plus importante d'EGI en raison de l'amélioration de la gestion des marges (+€1,1 million).
3. Hausse des charges de la holding (-€8,0 millions) principalement due à une augmentation des coûts de financement liés à l'acquisition de la participation minoritaire dans energyRe Giga et au financement de la croissance organique en Allemagne.
4. Diminution de la contribution de WindGrid (-€2,5 millions) partiellement atténuée par les pertes opérationnelles d'energyRe Giga.
5. Autres éléments (+€1,7 million) : essentiellement impactés par les mécanismes réglementaires de décompte (+€1,5 million) et par une baisse des autres coûts non régulés (+€0,7 million), en partie compensés par une hausse des coûts pour re.alto (-€0,5 million).

La **dette financière nette** a augmenté de €242,4 millions pour s'établir à €712,0 millions principalement en raison de l'investissement dans energyRe Giga (€229,6 millions) qui a été intégralement financé par la dette. Le **total des actifs** a connu une augmentation plus marquée (+43,7%), pour atteindre €2.650,8 millions (+€805,9 millions). Cette augmentation n'est pas exclusivement due à l'investissement dans energyRe Giga, mais aussi à l'émission d'une obligation senior de €600 millions par la holding à la fin du mois de juin.

2.2 Réconciliation par segment

| Résultats consolidés (en millions €) – période se terminant le 30 juin | 2024 | | 2024 | | 2024 | |
|---|----------------------|-------------------------|---|---|----------------------------------|--|
| | Elia Transmission | 50Hertz Transmission | Activités non régulées et NemoLink | Ecritures de consolidation & transactions entre segments | Elia Groupe | |
| | (a) | (b) | (c) | (d) | (a) + (b) + (c) + (d) | |
| Produits | 610,1 | 1.194,2 | 8,3 | (25,7) | 1.786,9 | |
| Autres produits | 80,6 | 88,5 | 27,1 | (6,7) | 189,5 | |
| Produits (charges) nets régulatoires | 88,6 | (150,7) | 0,0 | 0,0 | (62,0) | |
| Amortissements et réductions de valeurs, variation des provisions | (120,3) | (171,5) | (0,6) | 0,0 | (292,3) | |
| Résultat des activités opérationnelles | 160,7 | 204,5 | (3,0) | 0,1 | 362,3 | |
| Quote-part du résultat dans les entreprises mises en équivalence, nette d'impôt | 1,5 | 0,0 | 22,0 | 0,0 | 23,5 | |
| Résultat avant intérêts et impôts (EBIT) | 162,2 | 204,5 | 19,1 | 0,1 | 385,8 | |
| Résultat avant amortissements, réductions de valeur, intérêts et impôts (EBITDA) | 282,5 | 376,0 | 19,6 | 0,1 | 678,1 | |
| Produits financiers | 19,6 | 28,4 | 3,8 | (0,1) | 51,9 | |
| Charges financières | (51,6) | (67,5) | (13,2) | 0,0 | (132,4) | |
| Charge d'impôt sur le résultat | (31,6) | (53,1) | (1,9) | 0,0 | (86,5) | |
| Résultat de la période attribuable aux propriétaires de la société | 98,6 | 89,9 | 7,7 | (0,0) | 196,2 | |
| Etat consolidé de la situation financière (en millions €) | 30.06.2024 | 30.06.2024 | 30.06.2024 | 30.06.2024 | 30.06.2024 | |
| Total des actifs | 8.485,2 | 11.948,6 | 2.650,8 | (818,9) | 22.265,7 | |
| Dépenses d'investissements | 474,3 | 1.367,9 | 0,6 | 0,0 | 1.842,8 | |
| Dette financière nette | 3.855,2 | 5.532,7 | 712,0 | 0,0 | 10.099,9 | |

3. Perspectives et autres informations⁴

Pour 2024, Elia Group prévoit que le résultat net attribuable à Elia Group oscillera **entre €355 millions et €395 millions, ce qui constitue une révision à la hausse par rapport au premier trimestre 2024**. Ce qui laisse penser que le rendement ajusté des capitaux propres (RoE aj.⁵) sera compris entre 7% et 8%.

- **En Belgique**, nous visons un résultat net compris entre €200 millions et €220 millions, compte tenu d'un OLO belge à 10 ans d'environ 3% pour l'année, alors que nous envisageons également d'investir près de €1,4 milliard en 2024. La réalisation de ce programme d'investissement est toujours exposée à certains risques externes.
- **En Allemagne (100%)**, nous visons un résultat net situé dans une fourchette entre €260 millions et €290 millions, compte tenu d'un taux de base de 2,79% pour le rendement réglementaire des capitaux propres, alors que nous envisageons également d'investir près de €3,3 milliards en 2024. La réalisation de ce programme d'investissement est toujours exposée à certains risques externes.
- **Le segment non régulé & Nemo Link**, qui comprend le rendement de Nemo Link, le rendement des activités non régulées (en particulier re.alto, EGI et WindGrid) et les coûts opérationnels inhérents à la gestion d'une holding, devrait entraîner une perte au niveau du résultat du Groupe à concurrence d'un montant situé entre -€30 millions et -€35 millions. En fonction de la disponibilité de la ligne d'interconnexion, on s'attend à ce que Nemo Link contribue à hauteur d'environ €30 millions au résultat financier. Les activités opérationnelles de la holding, d'autres activités non régulées (comme EGI et re.alto), le développement de WindGrid ainsi que les coûts de financement d'energyRe Giga Projects risquent d'entraîner une perte comprise entre -€40 millions et -€45 millions. Le Groupe a assuré son financement pour le plan d'investissement allemand et d'autres besoins en financement, ce qui entraîne des coûts de financement d'environ -€20 millions.

Les directives ne prennent pas en compte d'éventuelles opérations de M&A.

⁴ Les déclarations ci-dessous sont de nature prospective ; il est possible que les résultats futurs s'en écartent sensiblement.

⁵ Défini comme étant le résultat attribuable aux actionnaires ordinaires/capitaux propres attribuables aux propriétaires d'actions ordinaires ajusté par la valeur des contrats futurs (réserve de couverture).

4. Éléments d'ajustement – tableau de réconciliation

| (en millions €) – Période se terminant le 30 juin 2024 | Elia Transmission | 50 Hertz Transmission | Activités non-régulées et Nemo Link | Ecritures consolidation | Eia Groupe |
|--|-------------------|-----------------------|-------------------------------------|-------------------------|------------|
| EBIT - Eléments ajustés | | | | | |
| Nihil | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| EBIT ajusté | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Impôt lié | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Résultat net – ajustés | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |

| (en millions €) – Période se terminant le 30 juin 2023 | Elia Transmission | 50 Hertz Transmission | Activités non-régulées et Nemo Link | Ecritures consolidation | Eia Groupe |
|--|-------------------|-----------------------|-------------------------------------|-------------------------|------------|
| EBIT - Eléments ajustés | | | | | |
| Nihil | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| EBIT ajusté | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Impôt lié | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Résultat net – ajustés | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |

5. Calendrier financier

| | |
|--|------------------|
| Publication des résultats semestriels 2024 | 24 juillet 2024 |
| Déclaration trimestrielle : T3 2024 | 29 novembre 2024 |
| Publication des résultats de l'exercice 2024 | 7 mars 2025 |
| Publication du rapport annuel 2024 | 18 avril 2025 |
| Assemblée générale des actionnaires | 20 mai 2025 |
| Déclaration intermédiaire T1 2025 | 21 mai 2025 |
| Date ex-dividende | 30 mai 2025 |
| Date de clôture des registres | 31 mai 2025 |
| Paiement du dividende pour 2024 | 2 juin 2025 |

6. Rapport d'examen du collège des commissaires

Le collège des commissaires, composé d'EY Réviseurs d'Entreprises SRL, représenté par M. Paul Eelen, ainsi que de BDO Réviseurs d'Entreprises SRL, représenté par M. Michaël Delbeke, a confirmé que leurs procédures de contrôle, qui sont pratiquement achevées, n'ont pas révélé d'ajustements significatifs devant être apportés à l'information comptable contenue dans ce communiqué de presse.

7. Liens utiles

- [Communiqué de presse](#)
- Elia Group tiendra une [conférence téléphonique](#) à l'attention des investisseurs institutionnels et des analystes aujourd'hui (le 24 juillet 2024) à 10h00 CET.
- [Rapport annuel 2023](#)

Avis de non-responsabilité/Déclarations prévisionnelles

Certaines déclarations reprises dans ce communiqué de presse ne sont pas des faits historiques et sont des déclarations prévisionnelles. De temps à autre, la société peut faire des déclarations prévisionnelles orales ou écrites dans des rapports destinés aux actionnaires et dans d'autres communications. Les déclarations prévisionnelles incluent, sans s'y limiter, les estimations de revenus, de marges opérationnelles, de dépenses d'investissement, de trésorerie, de liquidité future, de fonds de roulement et de besoins en capitaux, de la capacité de l'entreprise à lever du capital et à contracter des dettes, des autres informations financières, des évolutions attendues aux niveaux légal, politique ou réglementaire, en Belgique, en Europe et ailleurs, et d'autres estimations et évolutions du même genre, y compris entre autres l'incertitude qui règne à l'endroit des approbations réglementaires nécessaires des coûts et conditions associés à l'exploitation du réseau, du développement attendu de l'activité de l'entreprise, des projets, des coentreprises et d'autres coopérations, de l'exécution de la vision et de la stratégie de croissance de la société, y compris en ce qui concerne la future activité de fusions et d'acquisitions et la croissance internationale. Les termes et expressions tels que « croire », « anticiper », « estimer », « s'attendre à ce que », « avoir l'intention de », « prédire », « projeter », « pouvoir », « planifier », « garder bon espoir », « garder confiance », « rester confiant » ont pour but d'identifier les déclarations prévisionnelles, mais ne sont pas les seuls moyens d'identifier ce genre de déclarations. De par leur nature, les déclarations prévisionnelles impliquent des risques et incertitudes inhérents, à la fois de nature générale et spécifique, et il existe un risque que les prédictions, prévisions, projections et autres déclarations prévisionnelles ne se réalisent pas. Les investisseurs doivent avoir conscience qu'un certain nombre de facteurs importants pourraient entraîner un écart considérable entre les résultats réels et les plans, objectifs, attentes, estimations et intentions exprimés dans les déclarations prévisionnelles. Quand ils se basent sur des déclarations

prévisionnelles, les investisseurs doivent soigneusement tenir compte des facteurs susmentionnés et d'autres incertitudes et événements, en particulier à la lumière de l'environnement politique, économique, social, industriel et légal dans lequel l'entreprise exerce ses activités. De telles déclarations prévisionnelles ne sont valables qu'à la date à laquelle elles sont faites. En conséquence, l'entreprise n'est pas tenue de les mettre à jour ou de les revoir, que ce soit suite à la réception de nouvelles informations, de futurs événements ou autres, sauf si une telle mise à jour ou révision est imposée par les lois, règles et réglementations applicables. L'entreprise s'abstient de garantir, indiquer ou prédire que les résultats anticipés par ses déclarations prévisionnelles seront atteints, et les déclarations prévisionnelles ne représentent, en tout état de cause, qu'un des nombreux scénarios possibles, et ne doivent pas être considérées comme le scénario le plus probable ou normal.

Glossaire

Éléments ajustés

Les éléments ajustés sont les éléments qui sont considérés par la direction comme ne se rapportant pas aux éléments liés au cours ordinaire des activités du Groupe. Ils sont présentés séparément, car ils sont importants pour que les utilisateurs comprennent les états financiers consolidés de la performance du Groupe, et ce, comparé aux rendements définis dans les cadres réglementaires applicables au Groupe et à ses filiales.

Les éléments ajustés se rapportent :

- aux revenus et dépenses résultant d'une transaction matérielle unique non liée aux activités commerciales courantes (par ex. changement de contrôle dans une filiale) ;
- à des modifications apportées aux mesures de la juste valeur dans le contexte de regroupements d'entreprises ;
- à des coûts de restructuration liés à la réorganisation du Groupe (projet de réorganisation visant à isoler et à délimiter les activités régulées d'Elia en Belgique des activités non régulées et des activités régulées en dehors de la Belgique).

EBIT ajusté

L'EBIT (earnings before interest and taxes) est le résultat ajusté des activités opérationnelles, utilisé pour comparer la performance opérationnelle du Groupe au fil des années. L'EBIT ajusté est défini comme l'EBIT excluant les éléments ajustés.

L'EBIT ajusté est calculé comme étant le total des produits moins le coût des approvisionnements et marchandises, services et biens divers, frais de personnel et pensions, amortissements, réductions de valeurs, variations de provisions et autres charges opérationnelles, plus les entreprises mises en équivalence (nettes d'impôt) et plus ou moins les éléments ajustés.

| (en millions €) – période se terminant le 30 juin | 2024 | | | | |
|--|-------------------|-------------------------|---|--|--------------|
| | Elia Transmission | 50Hertz Transmission | Activités non régulées et Nemo Link | Ecritures de Elia Group consolidation & transactions entre segments | Total |
| Résultat des activités opérationnelles | 160,7 | 204,5 | (3,0) | 0,1 | 362,3 |
| Quote-part du résultat dans les entreprises mises en équivalence (nette d'impôt) | 1,5 | 0,0 | 22,0 | 0,0 | 23,5 |
| EBIT | 162,2 | 204,5 | 19,1 | 0,1 | 385,8 |
| Déduits: | | | | | |
| Compensation réglementaire de l'acquisition | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| EBIT ajusté | 162,2 | 204,5 | 19,1 | 0,1 | 385,8 |

| (en millions €) – période se terminant le 30 juin | 2023 | | | | Elia Group Total |
|--|-------------------|----------------------|-------------------------------------|--|------------------|
| | Elia Transmission | 50Hertz Transmission | Activités non régulées et Nemo Link | Ecritures de consolidation & transactions entre segments | |
| Résultat des activités opérationnelles | 135,3 | 193,7 | (7,7) | 0,0 | 321,3 |
| Quote-part du résultat dans les entreprises mises en équivalence (nette d'impôt) | 1,7 | 0,0 | 13,3 | 0,0 | 15,0 |
| EBIT | 136,9 | 193,7 | 5,7 | 0,0 | 336,3 |
| Déduits: | | | | | |
| EBIT ajusté | 136,9 | 193,7 | 5,7 | 0,0 | 336,3 |

Bénéfice net ajusté

Le bénéfice net ajusté est défini comme le bénéfice net excluant les éléments ajustés. Le bénéfice net ajusté est utilisé pour comparer la performance du Groupe au fil des années.

| (en millions €) – période se terminant le 30 juin | 2024 | | | |
|---|-------------------|----------------------|-------------------------------------|------------------|
| | Elia Transmission | 50Hertz Transmission | Activités non régulées et Nemo Link | Elia Group Total |
| Bénéfice de la période | 98,6 | 112,3 | 7,9 | 218,8 |
| Déduits: | | | | |
| Nihil | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Impôt lié | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Bénéfice net ajusté | 98,6 | 112,3 | 7,9 | 218,8 |
| | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |

| (en millions €) – période se terminant le 30 juin | 2023 | | | |
|---|-------------------|----------------------|-------------------------------------|------------------|
| | Elia Transmission | 50Hertz Transmission | Activités non régulées et Nemo Link | Elia Group Total |
| Bénéfice de la période | 83,1 | 112,5 | 4,0 | 199,7 |
| Déduits: | | | | |
| Nihil | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Impôt lié | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Bénéfice net ajusté | 83,1 | 112,5 | 4,0 | 199,7 |
| | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |

Dépenses d'investissement (CAPEX)

Les dépenses d'investissement (CAPEX) sont les acquisitions d'immobilisations (corporelles et incorporelles) moins le produit de la vente d'immobilisations. Les dépenses d'investissement, ou CAPEX, sont des investissements réalisés par le Groupe pour acquérir, maintenir ou améliorer des actifs physiques (comme des propriétés, des bâtiments, un site industriel, une usine, une technologie ou des équipements) et des immobilisations incorporelles. Les dépenses d'investissement sont un indicateur important pour le Groupe, car elles ont une incidence sur sa base d'actifs régulés (RAB, Regulated Asset Base) qui sert de base pour sa rémunération régulatoire.

EBIT

L'EBIT (earnings before interest and taxes) est le résultat ajusté des activités opérationnelles et est utilisé pour comparer la performance opérationnelle du Groupe. L'EBIT est calculé comme étant le total des produits moins les coûts des approvisionnements et marchandises, services et biens divers, frais de personnel et pensions, amortissements, réductions de valeurs, variations de provisions et autres charges opérationnelles, plus les entreprises mises en équivalence.

| (en millions €) – période se terminant le 30 juin | 2024 | | | | Total |
|--|-------------------|----------------------|-------------------------------------|--|--------------|
| | Elia Transmission | 50Hertz Transmission | Activités non régulées et Nemo Link | Ecritures de consolidation & transactions entre segments | |
| Résultat des activités opérationnelles | 160,7 | 204,5 | (3,0) | 0,1 | 362,3 |
| Quote-part du résultat dans les entreprises mises en équivalence (nette d'impôt) | 1,5 | 0,0 | 22,0 | 0,0 | 23,5 |
| EBIT | 162,2 | 204,5 | 19,1 | 0,1 | 385,8 |

| (en millions €) – période se terminant le 30 juin | 2023 | | | | Total |
|--|-------------------|----------------------|------------------------------------|--|--------------|
| | Elia Transmission | 50Hertz Transmission | Activités non régulées & Nemo Link | Ecritures de consolidation & transactions entre segments | |
| Résultat des activités opérationnelles | 135,3 | 193,7 | (7,7) | 0,0 | 321,3 |
| Quote-part du résultat dans les entreprises mises en équivalence (nette d'impôt) | 1,7 | 0,0 | 13,3 | 0,0 | 15,0 |
| EBIT | 136,9 | 193,7 | 5,7 | 0,0 | 336,3 |

EBITDA

L'EBITDA (earnings before interest, taxes, depreciation and amortisations) est le résultat des activités opérationnelles plus les dépréciations, amortissements et pertes de valeur plus variations des provisions plus quote-part du résultat des entreprises mises en équivalence. L'EBITDA est utilisé pour mesurer la performance opérationnelle du Groupe, en extrayant l'effet des dépréciations, amortissements et variations des provisions du Groupe. L'EBITDA exclut le coût d'investissements en capital comme les immobilisations corporelles.

| (en millions €) – période se terminant le 30 juin | 2024 | | | | Elia Group Total |
|--|-------------------|----------------------|-------------------------------------|--|------------------|
| | Elia Transmission | 50Hertz Transmission | Activités non régulées et Nemo Link | Ecritures de consolidation & transactions entre segments | |
| Résultat des activités opérationnelles | 160,7 | 204,5 | (3,0) | 0,1 | 362,3 |
| Ajoute: | | | | | |
| Amortissements et réductions de valeurs | 120,6 | 171,9 | 0,6 | 0,0 | 293,1 |
| Variation des provisions | (0,3) | (0,5) | 0,0 | 0,0 | (0,8) |
| Quote-part du résultat dans les entreprises mises en équivalence (nette d'impôt) | 1,5 | 0,0 | 22,0 | 0 | 23,5 |
| EBITDA | 282,5 | 376,0 | 19,6 | 0,1 | 678,1 |

| (en millions €) – période se terminant le 30 juin | 2023 | | | | Elia Group Total |
|--|-------------------|----------------------|-------------------------------------|--|------------------|
| | Elia Transmission | 50Hertz Transmission | Activités non régulées et Nemo Link | Ecritures de consolidation & transactions entre segments | |
| Résultat des activités opérationnelles | 135,3 | 193,7 | (7,7) | (0,0) | 321,3 |
| Ajoute: | | | | | |
| Amortissements et réductions de valeurs | 110,8 | 158,9 | 0,4 | 0,0 | 270,0 |
| Variation des provisions | (0,6) | 0,1 | 0,0 | 0,0 | (0,5) |
| Quote-part du résultat dans les entreprises mises en équivalence (nette d'impôt) | 1,7 | 0,0 | 13,3 | 0,0 | 15,0 |
| EBITDA | 247,1 | 352,7 | 6,1 | (0,0) | 605,9 |

Capitaux propres attribuables aux propriétaires de la société

Les capitaux propres attribuables aux propriétaires de la société sont les capitaux propres attribuables aux propriétaires d'actions ordinaires et de titres hybrides, mais à l'exclusion des intérêts minoritaires.

| (en millions €) | 30 juin 2024 | 31 décembre 2023 |
|--|----------------|------------------|
| Capitaux propres | 5.676,8 | 5.517,3 |
| Déduis: | | |
| Intérêts minoritaires | 443,2 | (428,8) |
| Capitaux propres attribuables aux propriétaires de la Société | 5.233,7 | 5.088,5 |

Cash flow libre

Le cash flow libre se rapporte aux flux de trésorerie liés aux activités opérationnelles moins les flux de trésorerie liés aux activités d'investissement. Le cash flow libre fournit une indication des flux de trésorerie générés par le Groupe.

| (en millions €) – période se terminant le 30 juin | | | | | |
|--|----------------------|-------------------------|---|--|------------------------|
| | Elia Transmission | 50Hertz Transmission | 2024 Activités non régulées et Nemo Link | Ecritures de consolidation & transactions entre segments | Elia Group Total |
| Flux de trésorerie nets liés aux activités opérationnelles | 86,0 | 716,6 | (4,2) | 0,0 | 798,4 |
| Déduis: | | | | | |
| Trésorerie nette utilisée par les activités d'investissement | 456,9 | 1.365,9 | 64,7 | 166,4 | 2.054,0 |
| Cash Flow Libre | (370,9) | (649,3) | (68,9) | (166,4) | (1.255,6) |
| EEG et mécanismes similaires – impact positif | | 320,8 | | | 320,8 |
| Cash Flow Libre, hors mécanismes EEG et assimilés | (370,9) | (970,1) | (68,9) | (166,4) | (1.576,4) |

| (en millions €) – période se terminant le 30 juin | | | | | |
|--|----------------------|-------------------------|---|--|------------------------|
| | Elia Transmission | 50Hertz Transmission | 2023 Activités non régulées et Nemo Link | Ecritures de consolidation & transactions entre segments | Elia Group Total |
| Flux de trésorerie nets liés aux activités opérationnelles | 112,5 | (78,4) | 3,0 | (0,8) | 37,0 |
| Déduis: | | | | | |
| Trésorerie nette utilisée par les activités d'investissement | 307,9 | 501,4 | (191,1) | 191,7 | 810,0 |
| Cash Flow Libre | (195,5) | (579,8) | 194,0 | (192,5) | 773,0 |
| EEG et mécanismes similaires – impact négatif | | (555,1) | | | (555,1) |
| Cash Flow Libre, hors mécanismes EEG et assimilés | (195,5) | (24,7) | 194,0 | (192,5) | 1.328,1 |

Charges financières nettes

Les charges financières nettes représentent le résultat financier net (charges financières plus produits financiers) de l'entreprise.

Dette financière nette

La dette financière nette comprend les prêts et emprunts portant intérêt (courants et non courants) (y compris dette de location en vertu de la norme IFRS 16) moins la trésorerie et les équivalents de trésorerie. La dette financière nette est un indicateur du montant de la dette portant intérêt du Groupe qui resterait si la trésorerie ou des instruments de trésorerie disponibles étaient utilisés pour rembourser la dette existante.

| (en millions €) | 30 juin 2024 | | | | 31 décembre 2023 | | | |
|---|------------------|----------------------|-------------------------------------|-----------------|------------------|----------------------|-------------------------------------|-----------------|
| | Ela Transmission | 50Hertz Transmission | Activités non régulées et Nemo Link | Ela Group Total | Ela Transmission | 50Hertz Transmission | Activités non régulées et Nemo Link | Ela Group Total |
| Passifs non-courants: | | | | | | | | |
| Emprunts et dettes financières | 4.177,7 | 6.388,1 | 1.050,3 | 11.616,1 | 3.394,2 | 5.395,9 | 464,7 | 9.254,8 |
| Ajoute: | | | | | | | | |
| Passifs courants: | | | | | | | | |
| Emprunts et dettes financières | 56,3 | 567,8 | 315,0 | 939,1 | 583,1 | 58,8 | 113,4 | 755,2 |
| Déduis: | | | | | | | | |
| Actifs courants: | | | | | | | | |
| Trésorerie et équivalents de trésorerie | 378,7 | 1.423,3 | 653,2 | 2.455,3 | 498,2 | 761,4 | 108,5 | 1.368,1 |
| Dette financière nette | 3.855,2 | 5.532,7 | 712,0 | 10.099,8 | 3.479,1 | 4.693,3 | 469,6 | 8.641,9 |
| Mécanismes EEG et assimilés - surplus | | 673,5 | | 673,5 | | 352,6 | | 352,6 |
| Mécanismes EEG et assimilés - déficit | | | | | | | | |
| Dette financière nette, hors mécanismes EEG et assimilés | 3.855,2 | 6.206,2 | 712,0 | 10.773,4 | 3.479,1 | 5.045,9 | 469,6 | 8.994,5 |

Base d'actifs régulés (RAB)

La base d'actifs régulés (Regulated asset base ou RAB) est un concept réglementaire et un important moteur pour déterminer le rendement du capital investi dans les GRT via des régimes réglementaires. La RAB est déterminée par la RAB_i (la RAB initiale déterminée par le régulateur à un moment donné) et évolue au fil des nouveaux investissements, des amortissements, des désinvestissements et des variations du fonds de roulement sur une base annuelle en utilisant les principes comptables GAAP locaux applicables dans les régimes réglementaires. Lors de la fixation de la RAB_i en Belgique, un certain montant de réévaluation (c.-à-d. : goodwill) a été pris en considération et évolue d'année en année en fonction des désinvestissements et/ou des amortissements, de même que les subsides en capital reçu pour les projets d'infrastructure.

Dette nette/EBITDA

Le rapport dette nette/EBITDA est la dette financière nette divisée par l'EBITDA. Le rapport dette nette/EBITDA fournit une indication du nombre d'années qu'il faudrait au Groupe pour rembourser sa dette portant intérêt déduction faite de la trésorerie en se basant sur sa performance opérationnelle.

EBITDA/intérêt brut

Le rapport EBITDA/intérêt brut est l'EBITDA divisé par les frais d'intérêt avant impôts. Le rapport EBITDA/couverture des intérêts exprime dans quelle mesure la performance opérationnelle permet au Groupe de rembourser les charges d'intérêt annuelles.

Capitaux propres attribuables aux propriétaires de la société par action (en €)

Il s'agit des capitaux propres attribuables aux propriétaires de la société divisés par le nombre d'actions en circulation en fin d'exercice, à l'exclusion des actions propres détenues par la société.

| (en millions €) – période se terminant le 30 juin | 2024 | 2023 |
|---|-----------------|-----------------|
| Capitaux propres attribuables aux actions ordinaires | 4.732.474.219,9 | 4.483.614.462,0 |
| Divise par: | | |
| Nombre d'actions en circulation | 73.499.647 | 73.507.880 |
| Capitaux propres attribuables aux détenteurs d'actions ordinaires (par action) | 64,4 | 61,0 |

Résultat de base par action (en €) (part Elia)

Il s'agit du bénéfice net attribuable aux propriétaires des actions ordinaires divisé par le nombre moyen pondéré d'actions ordinaires (fin de période), hors actions propres.

| (en millions €) – période se terminant le 30 juin | 2024 | 2023 |
|---|-------------|-------------|
| Résultat de la période attribuable aux propriétaires d'actions ordinaires | 181,6 | 162,5 |
| Divise par: | | |
| Nombre moyen pondéré d'actions | 73.497.302 | 73.501.310 |
| Résultat par action (en €) (part Elia) | 2,47 | 2,21 |

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, en fournissant de l'électricité à 30 millions d'utilisateurs finaux. Nous gérons 19.460,5 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 décarbonisation 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 la holding

Pour de plus amples informations,

Investor Relations

Yannick Dekoninck | M +32 478 90 13 16 | investor.relations@elia.be

Stéphanie Luyten | M +32 467 05 44 95 | investor.relations@elia.be

Corporate Communication

Marleen Vanhecke | M +32 486 49 01 09 | marleen.vanhecke@elia.be

Elia Group SA/NV

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



Annexes :

Compte de résultat consolidé résumé

| (en millions €) – Période se termine le 30 juin | Annexes | 2024 | 2023 |
|--|---------|---------------|---------------|
| Revenus | (4.6) | 1 786,9 | 2 095,6 |
| Approvisionnement et marchandises | | (15,0) | (11,7) |
| Autres produits | (4.6) | 189,5 | 92,4 |
| Produits (charges) nets régulatoires | (4.6) | (62,0) | (298,8) |
| Services et biens divers | | (996,6) | (1 067,9) |
| Frais de personnel et pensions | | (227,7) | (199,5) |
| Amortissements et réductions de valeurs | | (293,1) | (270,0) |
| Variation des provisions | | 0,8 | 0,5 |
| Autres charges | | (20,4) | (19,3) |
| Résultat des activités opérationnelles | | 362,3 | 321,3 |
| Quote-part du résultat dans les entreprises mises en équivalence (nette d'impôt) | | 23,5 | 15,0 |
| Résultat avant intérêts et impôts (EBIT) | | 385,8 | 336,4 |
| Résultat financier net | | (80,5) | (60,4) |
| Produits financiers | | 51,9 | 20,5 |
| Charges financières | (4.19) | (132,4) | (80,9) |
| Résultat avant impôt | | 305,3 | 276,0 |
| Charge d'impôt sur le résultat | (4.20) | (86,5) | (76,3) |
| Résultat de la période | | 218,8 | 199,7 |
| Résultat global total attribuable aux: | | | |
| Propriétaires de la société - propriétaires d'actions ordinaires | | 181,6 | 162,6 |
| Propriétaires de la société - propriétaires de titres hybrides | | 14,5 | 14,6 |
| Intérêts minoritaires | | 22,6 | 22,5 |
| Résultat de la période | | 218,8 | 199,7 |
| Résultat par action (en €) | | | |
| Résultat de base par action | | 2,47 | 2,21 |
| Résultat dilué par action | | 2,47 | 2,21 |

Arrondi – En règle générale, tous les chiffres sont arrondis. Les différences sont calculées par rapport aux données sources avant l'arrondi. Il est par conséquent possible que certaines différences ne s'additionnent pas.

Etat consolidé résumé du compte de résultat et autres éléments du résultat global

| (en millions €) – Période se termine le 30 juin | Annexes | 2024 | 2023 |
|---|---------|---------------|--------------|
| Résultat de la période | | 218,81 | 199,7 |
| Autres éléments du résultat global | | | |
| Eléments qui peuvent être reclassés subséquentement au compte de résultat : | | | |
| Partie efficace de la variation de juste valeur des couvertures trésorerie | | 108,60 | (254,6) |
| Différences de change suite à la conversion des activités étrangères | | (1,34) | 0,0 |
| Impôt lié | | (32,42) | 75,4 |
| Eléments qui ne seront pas reclassés ultérieurement en résultat : | | | |
| Profits (pertes) actuariels des régimes à prestations définies | | 13,53 | (9,6) |
| Partie efficace de la variation de la juste valeur des investissements | | 65,92 | 0,0 |
| Impôt lié | | (5,21) | 2,4 |
| Autres éléments du résultat global pour la période, nets d'impôt | | 149,08 | (186,4) |
| Résultat global de la période | | 367,89 | 13,3 |
| Résultat global total attribuable aux: | | | |
| Propriétaires de la société - propriétaires d'actions ordinaires | | 302,97 | 9,2 |
| Propriétaires de la société - propriétaires de titres hybrides | | 14,55 | 14,6 |
| Intérêts minoritaires | | 50,37 | (10,5) |
| Résultat global total de la période | | 367,89 | 13,2 |

Arrondi – En règle générale, tous les chiffres sont arrondis. Les différences sont calculées par rapport aux données sources avant l'arrondi. Il est par conséquent possible que certaines différences ne s'additionnent pas.

État consolidé résumé de la situation financière

| (en millions €) – En date du | Annexes | 30 juin 2024 | 31 décembre 2023 |
|---|---------|-----------------|------------------|
| ACTIFS | | | |
| ACTIFS NON-COURANTS | | 18 628,6 | 16 820,2 |
| Immobilisations corporelles | (4.7) | 15 076,0 | 13 648,7 |
| Goodwill | | 2 411,1 | 2 411,1 |
| Immobilisations incorporelles | (4.7) | 369,7 | 313,2 |
| Entreprises mises en équivalence | (4.4) | 529,0 | 269,1 |
| Autres actifs financiers | (4.9) | 185,7 | 121,0 |
| Dérivés | (4.10) | 1,4 | 0,0 |
| Créances clients et autres débiteurs à longue terme | (4.8) | 55,0 | 55,0 |
| Actifs d'impôt différé | (4.11) | 0,8 | 2,1 |
| ACTIFS COURANTS | | 3 637,1 | 2 570,0 |
| Stocks | | 109,8 | 42,7 |
| Créances clients et autres débiteurs | (4.8) | 938,0 | 1 066,2 |
| Créance d'impôt courant | | 67,5 | 64,4 |
| Dérivés | (4.10) | 0,0 | 7,2 |
| Trésorerie et équivalents de trésorerie | | 2 455,3 | 1 368,1 |
| Charges à reporter et produits acquis | | 66,4 | 21,4 |
| Total des actifs | | | |
| PASSIFS | | | |
| CAPITAUX PROPRES | | 5 676,8 | 5 517,3 |
| Capitaux propres attribuables aux propriétaires de la Société | | 5 233,7 | 5 088,5 |
| Capitaux propres attribuables aux actions ordinaires | | 4 732,5 | 4 572,6 |
| Capital social | | 1 823,3 | 1 823,3 |
| Primes d'émission | | 739,1 | 739,1 |
| Réserves | | 183,4 | 180,3 |
| Réserves de couverture (hedging) | (4.10) | (37,3) | (98,6) |
| Propres actions | | (2,7) | (2,4) |
| Résultat non distribué | (4.12) | 2 026,7 | 1 930,9 |
| Capitaux propres attribuables aux titres hybrides | | 501,2 | 515,9 |
| Intérêts minoritaires | | 443,2 | 428,8 |
| PASSIFS NON-COURANTS | | 12 428,8 | 10 034,8 |
| Emprunts et dettes financières | (4.13) | 11 616,1 | 9 254,8 |
| Avantages du personnel | (4.14) | 67,0 | 87,1 |
| Dérivés | (4.10) | 6,0 | 8,5 |
| Provisions | (4.14) | 165,8 | 165,9 |
| Passifs d'impôt différé | (4.11) | 199,3 | 146,9 |
| Autres dettes | (4.2) | 374,5 | 371,7 |
| PASSIFS COURANTS | | 4 160,2 | 3 837,8 |
| Emprunts et dettes financières | (4.13) | 939,1 | 755,2 |
| Provisions | (4.14) | 10,1 | 8,4 |
| Dettes fournisseurs et autres créditeurs | (4.16) | 2 345,9 | 2 149,4 |
| Passifs d'impôt courant | | 1,6 | 5,3 |
| Dérivés | (4.10) | 112,2 | 217,4 |
| Autres dettes | (4.17) | 0,5 | 0,0 |
| Charges à imputer et produits à reporter | (4.18) | 750,8 | 702,2 |
| Total des capitaux propres et passifs | | 22 265,7 | 19 390,1 |

État consolidé résumé des variations des capitaux propres

| (en millions €) - Période se terminant le 30 juin | Capital souscrit | Primes d'émission | Réserves de couverture (hedging) | Réserves | Actions propres | Ecart de conversion | Résultat non distribué | Résultat de la période attribuable aux propriétaires des actions normales | Capitaux propres attribuables aux hybrid securities | Capitaux propres attribuables aux propriétaires de la société | Intérêts minoritaires | Total des capitaux propres |
|---|------------------|-------------------|----------------------------------|--------------|-----------------|---------------------|------------------------|---|---|---|-----------------------|----------------------------|
| Solde au 1 janvier 2023 | 1 823,1 | 738,6 | 119,2 | 173,0 | (1,84) | 0,0 | 1 766,2 | 4 618,3 | 701,4 | 5 319,7 | 436,7 | 5 756,4 |
| Résultat de la période | | | | | | | 177,2 | 177,2 | | 177,2 | 22,5 | 199,7 |
| Autres éléments du résultat global | | | (146,2) | | | | (7,2) | (153,5) | | (153,5) | (33,0) | (186,5) |
| Résultat global de la période | | | (146,2) | | | | 170,0 | 23,7 | | 23,7 | (10,5) | 13,2 |
| Transactions avec les propriétaires comptabilisées directement en capitaux propres | | | | | | | | | | | | |
| Contributions des propriétaires et distributions aux propriétaires | | | | | | | | | | | | |
| Emission d'actions ordinaires | 0,1 | 0,5 | | | | | | 0,6 | | 0,6 | | 0,6 |
| Coûts d'émission des actions | 0,0 | | | | | | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 |
| Frais d'émission d'actions ordinaires | 0,1 | | | | | | | 0,1 | | 0,1 | | 0,1 |
| Emission/(remboursement) de titres hybrides | | | | | | | | | 0,6 | 0,6 | | 0,6 |
| Titre hybrides: set-up fee & agio | | | | | | | (3,3) | (3,3) | | (3,3) | | (3,3) |
| Répartition sur des titres hybrides (accrual) | | | | | | | (3,0) | (3,0) | 3,0 | 0,0 | | 0,0 |
| Répartition sur des titres hybrides (paiement) | | | | | | | (11,2) | (11,2) | | (11,2) | | (11,2) |
| Impôts sur répartition sur des titres hybrides | | | | | | | (0,7) | (0,7) | | (0,7) | | (0,7) |
| Acquisition des actions propres | | | | 0,2 | | | | 0,2 | | 0,2 | | 0,2 |
| Dividendes aux intérêts minoritaires | | | | | | | | | | | (26,0) | (26,0) |
| Dividendes | | | | | | | (140,4) | (140,4) | | (140,4) | | (140,4) |
| Autres | | 0,0 | | 8,2 | | | (8,9) | (0,6) | | (0,6) | 0,0 | (0,6) |
| Total contributions et distributions | 0,2 | 0,5 | 0,0 | 8,2 | 0,2 | | (167,5) | (158,3) | 3,6 | (154,7) | (26,0) | (180,7) |
| Total des transactions avec les propriétaires | 0,2 | 0,5 | 0,0 | 8,2 | 0,2 | | (167,5) | (158,3) | 3,6 | (154,7) | (26,0) | (180,7) |
| Solde au 30 juin 2023 | 1 823,3 | 739,1 | (27,0) | 181,3 | (1,6) | 0,0 | 1 768,6 | 4 483,7 | 704,9 | 5 188,7 | 400,2 | 5 588,8 |

| (en millions €) - Période se terminant le 30 juin | Capital souscrit | Primes d'émission | Réserves de couverture (hedging) | Réserves | Actions propres | Ecart de conversion | Résultat non distribué | Résultat de la période attribuable aux propriétaires des actions normales | Capitaux propres attribuables aux hybrid securities | Capitaux propres attribuables aux propriétaires de la société | Intérêts minoritaires | Total des capitaux propres |
|---|------------------|-------------------|----------------------------------|--------------|-----------------|---------------------|------------------------|---|---|---|-----------------------|----------------------------|
| Solde au 1 janvier 2024 | 1 823,3 | 739,1 | (98,6) | 180,3 | (2,4) | 0,0 | 1 930,9 | 4 572,7 | 515,9 | 5 088,6 | 428,7 | 5 517,3 |
| Résultat de la période | | | | | | | 196,2 | 196,196 | | 196,2 | 22,6 | 218,8 |
| Autres éléments du résultat global | | | 61,2 | | | (1,3) | 61,4 | 121,3 | | 121,3 | 27,8 | 149,1 |
| Résultat global de la période | | | 61,2 | | | (1,3) | 257,6 | 317,5 | | 317,5 | 50,4 | 367,9 |
| Transactions avec les propriétaires comptabilisées directement en capitaux propres | | | | | | | | | | | | |
| Contributions des propriétaires et distributions aux propriétaires | | | | | | | | | | | | |
| Répartition sur des titres hybrides | | | | | | | 14,7 | 14,7 | (14,7) | 0,0 | | 0,0 |
| Répartition sur des titres hybrides | | | | | | | (29,3) | (29,3) | | (29,3) | | (29,3) |
| Impôts sur répartition sur des titres hybrides | | | | | | | 3,7 | 3,7 | | 3,7 | | 3,7 |
| Acquisition des actions propres | | | | | (0,3) | | | (0,3) | | (0,3) | | (0,3) |
| Dividendes aux intérêts minoritaires | | | | | | | | | | | (36,0) | (36,0) |
| Dividendes | | | | | | | (146,3) | (146,3) | | (146,3) | | (146,3) |
| Autres | | 0,0 | | 3,1 | | | (3,3) | (0,2) | | (0,2) | 0,0 | (0,2) |
| Total contributions et distributions | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 3,1 | (0,3) | 0,0 | (160,4) | (157,6) | (14,7) | (172,3) | (36,0) | (208,3) |
| Total des transactions avec les propriétaires | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 3,1 | (0,3) | 0,0 | (160,4) | (157,6) | (14,7) | (172,3) | (36,0) | (208,3) |
| Solde au 30 juin 2024 | 1 823,3 | 739,1 | (37,3) | 183,4 | (2,7) | (1,3) | 2 028,1 | 4 732,6 | 501,2 | 5 233,8 | 443,0 | 5 676,8 |

État consolidé résumé des flux trésorerie

| (en millions €) - période se terminant le 30 juin | Annexes | 2024 | 2023 |
|--|---------|------------------|----------------|
| Flux de trésorerie liés aux activités opérationnelles | | | |
| Résultat de la période | | 218,8 | 199,7 |
| Ajustements pour: | | | |
| Résultat financier net | | 80,2 | 60,4 |
| Autres éléments sans effets sur la trésorerie | | (0,8) | 1,2 |
| Charges d'impôt | | 67,6 | 55,5 |
| Quote-part dans le résultat des entreprises mises en équivalence (nette d'impôt) | | (23,5) | (15,0) |
| Amortissement des immobilisations corporelles et incorporelles | | 293,0 | 270,0 |
| Perte / produit de la vente d'immobilisations corporelles et incorporelles | | 3,8 | 1,9 |
| Pertes de valeurs d'actifs courants | | 0,4 | 0,3 |
| Variations des provisions | (4.14) | (5,3) | (5,1) |
| Variations des impôts différés | | 19,0 | 20,7 |
| Variation des actifs financiers évalués à leur juste valeur par résultat | | (0,2) | (0,1) |
| Flux de trésorerie liés aux activités opérationnelles | | 653,0 | 589,6 |
| Variations des stocks | | (67,7) | (0,3) |
| Variations de créances clients et autres débiteurs | (4.7) | 128,0 | 329,9 |
| Variations des autres actifs courants | | (49,5) | (21,5) |
| Variations des dettes fournisseurs et autres créditeurs | (4.16) | 278,8 | (1 012,2) |
| Variations des autres dettes courantes | | 73,7 | 322,3 |
| Variations du fond de roulement | | 363,3 | (381,7) |
| Intérêts payés | (4.13) | (201,3) | (100,4) |
| Intérêts reçus | | 55,3 | 16,0 |
| Impôt sur le résultat payé | | (71,9) | (86,4) |
| Trésorerie nette liée aux activités opérationnelles | | 798,4 | 37,0 |
| Flux de trésorerie liés aux activités d'investissement | | | |
| Acquisition d'immobilisations incorporelles | (4.7) | (91,1) | (59,0) |
| Acquisition d'immobilisations corporelles | (4.7) | (1 737,9) | (755,1) |
| Investissement dans une filiale | | 0,0 | 0,0 |
| Acquisition d'entreprises mises en équivalence | (4.4) | (230,2) | 0,0 |
| Produits de cession d'immobilisations corporelles | | 1,0 | 1,9 |
| Dividende reçu | | 4,1 | 2,2 |
| Trésorerie nette utilisée par les activités d'investissement | | (2 054,0) | (810,0) |
| Flux de trésorerie liés aux activités de financement | | | |
| Produits de l'émission d'actions | | 0,0 | 0,6 |
| Produits de l'émission de titres hybrides | | 0,0 | 500,0 |
| Remboursements de titres hybrides | | 0,0 | (499,4) |
| Coûts liés à l'émission d'actions | | 0,0 | (3,2) |
| Rachat des action propres | | (0,6) | (0,1) |
| Dividende payé | (4.12) | (146,3) | (140,4) |
| Dividend hybride payé | | (29,3) | (11,2) |
| Dividendes aux intérêts minoritaires | | (36,0) | (26,0) |
| Remboursements d'emprunts | (4.13) | (632,0) | (28,1) |
| Produits de reprise des emprunts | (4.13) | 3 190,5 | 1 266,8 |
| Trésorerie nette liée aux (utilisée par les) activités de financement | | 2 346,4 | 1 059,0 |
| Impact des effets de change | | (3,6) | |
| Augmentation (diminution) de trésorerie et équivalents de trésorerie | | 1 087,2 | 286,1 |
| Trésorerie et équivalents de trésorerie au 1er janvier | | 1 368,1 | 4 151,2 |
| Trésorerie et équivalents de trésorerie au 30 juin | | 2 455,3 | 4 437,3 |
| Variations nettes dans la trésorerie et les équivalents de trésorerie | | 1 087,2 | 286,1 |

Notes relatives aux états financiers intermédiaires consolidés résumés

Informations générales

Elia Établie en Belgique, Elia Group NV/SA (la « Société » ou « Elia ») a son siège social Boulevard de l'Empereur 20, B-1000 Bruxelles.

Elia Group SA est une société anonyme cotée sur Euronext Bruxelles sous le symbole ELI.

Elia Group est constitué de deux gestionnaires de réseau de transport (GRT) d'électricité : Elia Transmission Belgium SA (« ETB ») en Belgique et 50Hertz Transmission GmbH (« 50HZ»), dans lesquels Elia Group détient une participation de 80%. 50Hertz Transmission GmbH est l'un des quatre gestionnaires de réseau de transport allemands ; il opère au nord et à l'est du pays.

Le Groupe détient également une participation de 50% dans Nemo Link Ltd, qui a construit une ligne d'interconnexion électrique entre le Royaume-Uni et la Belgique : la ligne d'interconnexion Nemo Link. Nemo Link Ltd est une joint-venture entre Elia Transmission Belgium SA et National Grid Ventures (au Royaume-Uni). Elle a démarré ses activités commerciales le 30 janvier 2019, et présente une capacité de transfert de 1.000 MW.

Avec près de 3.450 employés et un réseau de transport de quelque 19.460,5 km de liaisons à haute tension au service de 30 millions de consommateurs finaux, Elia Group fait partie des cinq plus grands gestionnaires de réseau européens. Il assure le transport efficace, fiable et sûr de l'électricité des producteurs vers les gestionnaires de réseau de distribution et les grands consommateurs industriels, ainsi que l'importation et l'exportation d'électricité depuis et vers les pays voisins. Le Groupe joue un rôle moteur dans le développement du marché européen de l'électricité et l'intégration de l'énergie renouvelable. Outre ses activités de transport en Belgique et en Allemagne, le Groupe offre un large éventail d'activités de consultance et d'engineering aux entreprises.

Afin d'apporter une contribution fondamentale au développement accéléré de l'énergie offshore, le Groupe Elia a créé en 2022 une nouvelle filiale : WindGrid. Avec WindGrid, le Groupe Elia continue d'étendre ses activités à l'étranger, puisque des investissements à grande échelle sont prévus pour développer des réseaux électriques offshore en Europe et au-delà. Le Groupe Elia, par le biais de sa filiale WindGrid, a acquis en 2024 une participation dans la société américaine energyRe Giga, une filiale d'energyRe qui co-développe notamment le projet éolien offshore Leading Light Wind de 2,4 GW dans le New Jersey. Avec cette acquisition, le Groupe Elia fait son entrée sur les marchés américains, confirmant ainsi ses ambitions d'expansion et de diversification.

À travers Elia et 50Hertz, la mission d'Elia Group consiste à réaliser les ambitions climatiques du Pacte vert pour l'Europe.

Au cours des prochaines années, des investissements à grande échelle dans la production d'énergie renouvelable et le réseau offshore devront être réalisés.

Le Groupe opère sous l'entité juridique Elia Group SA/NV, qui est une société cotée en bourse dont l'actionnaire de référence est la holding communal Publi-T SC.

Les états financiers consolidés résumés intermédiaires ont été approuvés par le conseil d'administration d'Elia Group SA/NV le 23 juillet 2024.

Base pour la préparation et changements des méthodes comptables du Groupe

a. Base pour la préparation

Les états financiers intermédiaires consolidés résumés ont été préparés conformément à la norme IAS 34 « Information financière intermédiaire » publiée par l'IASB et approuvée par l'Union européenne.

Les états financiers intermédiaires consolidés résumés ne contiennent pas tous les avis et informations requis dans le cadre d'un ensemble complet d'états financiers IFRS et doivent être lus en parallèle avec les derniers états financiers consolidés annuels du Groupe pour l'exercice clôturé le 31 décembre 2023. Toutefois, des notes explicatives sélectionnées commentent les événements et transactions qui jouent un rôle significatif dans la compréhension de l'évolution de la position et de la performance du Groupe depuis la publication des derniers états financiers consolidés.

Les méthodes comptables n'ont subi aucun changement pour le Groupe par rapport au rapport annuel 2023. Nous renvoyons à ce rapport annuel pour une description détaillée des traitements comptables.

b. Nouvelles normes, interprétations et modification adoptées par le Groupe

Les méthodes comptables appliquées lors de la préparation des états financiers intermédiaires consolidés résumés sont cohérentes avec celles utilisées pour l'établissement des états financiers consolidés annuels du Groupe pour l'exercice clôturé le 31 décembre 2023.

Les normes, interprétations et modifications, avec effet au 1er janvier 2024, peuvent être résumées comme suit :

- Amendements à l'IAS 1 Présentation des états financiers : Classification des passifs en tant que passifs courants ou non courants et passifs non courants assortis de clauses restrictives ;
- Amendements à l'IFRS 16 Contrats de location : Passif de location dans le cadre d'une cession-bail ;
- Amendements à l'IAS 7 État des flux de trésorerie, et à l'IFRS 7, Instruments financiers : Informations à fournir : Accords de financement avec les fournisseurs.

Ces normes nouvelles, révisées ou modifiées n'ont pas eu d'impact significatif sur les états financiers consolidés du groupe.

Comme l'exigent les amendements à IAS 1 Présentation des états financiers et IFRS Practice Statement 2, une revue détaillée de nos méthodes comptables sera effectuée dans le cadre de l'établissement des états financiers au 31 décembre 2024.

c. Normes publiées, mais pas encore en vigueur

Les normes et interprétations suivantes ont été publiées, mais ne s'appliquent pas encore pour la période annuelle commençant le 1er janvier 2024 et ne devraient pas avoir un impact significatif pour le groupe Elia ; elles ne sont par conséquent pas exposées en détail :

- Amendements à IAS 21 Effets des variations des taux de change : Absence d'échangeabilité (applicable pour les périodes annuelles ouvertes à compter du 1er janvier 2025, mais pas encore approuvé dans l'UE);
- IFRS 18 Présentation et informations à fournir dans les états financiers (applicable aux exercices commençant le 1er janvier 2027 ou après cette date, mais pas encore approuvée dans l'UE);
- IFRS 19 Filiales sans responsabilité publique - Informations à fournir (applicable pour les exercices commençant le 1er janvier 2027 ou après cette date, mais pas encore approuvée dans l'UE).
- Amendements à la classification et évaluation des instruments financiers (amendements aux normes IFRS 9 et 7).

Utilisation de projections et d'appréciations

Les états financiers intermédiaires consolidés résumés pour le premier semestre 2024 ont été préparés sur la base d'estimations et de jugements, comme indiqué dans la note 2.5 accompagnant les états financiers consolidés annuels du Groupe au 31 décembre 2023.

Les développements géopolitiques, économiques et financiers, notamment liés à la forte volatilité des marchés des matières premières et à la guerre en Ukraine, ont incité le groupe à renforcer ses procédures de surveillance des risques, principalement en ce qui concerne l'évaluation des instruments financiers, l'évaluation du risque de marché ainsi que des risques de contrepartie et de liquidité. Entre autres chiffres, les estimations utilisées par le groupe pour tester les dépréciations et mesurer les provisions tiennent compte de cet environnement et du niveau élevé de volatilité des marchés.

Filiales, joint-ventures en sociétés associées

a. Structure du Groupe

Le tableau ci-dessous fournit un aperçu des filiales, coentreprises, sociétés liées et autres participations détenues dans l'ensemble du Groupe.

| Nom | Pays d'établissement | Siège social | Participation % | |
|---|-----------------------|--|-----------------|-------|
| | | | 2024 | 2023 |
| Filiales | | | | |
| Elia Transmission Belgium SA | Belgique | Bd de l'Empereur 20, 1000 Bruxelles | 99,99 | 99,99 |
| Elia Asset SA | Belgique | Bd de l'Empereur 20, 1000 Bruxelles | 99,99 | 99,99 |
| Elia Engineering SA | Belgique | Bd de l'Empereur 20, 1000 Bruxelles | 100 | 100 |
| Elia Re SA | Luxembourg | Rue de Merl 65, 2146 Luxembourg | 100 | 100 |
| Elia Grid International SA | Belgique | Bd de l'Empereur 20, 1000 Bruxelles | 90 | 90 |
| Elia Grid International GmbH | Allemagne | Heidestraße 2a, 12435 Berlin | 90 | 90 |
| Elia Grid International LLC | Arabie Saoudite | Al Akaria Plaza Olaya Street, Al Olaya Riyadh 11622 | 90 | 90 |
| Elia Grid International Inc. | Canada | 1500-850 2 ST SW, T2P0R8 Calgary | 90 | 90 |
| Eurogrid International SA | Belgique | Bd de l'Empereur 20, 1000 Bruxelles | 100 | 100 |
| Eurogrid GmbH | Allemagne | Heidestraße 2, 10557 Berlin | 80 | 80 |
| 50Hertz Transmission GmbH | Allemagne | Heidestraße 2, 10557 Berlin | 80 | 80 |
| 50Hertz Offshore GmbH | Allemagne | Heidestraße 2, 10557 Berlin | 80 | 80 |
| 50Hertz Connectors GmbH | Allemagne | Heidestraße 2, 10557 Berlin | 80 | 0 |
| Re.Alto-Energy SARL | Belgique | Bd de l'Empereur 20, 1000 Bruxelles | 100 | 100 |
| Re.Alto-Energy GmbH | Allemagne | Ratingstraße 9, 40213 Dusseldorf | 100 | 100 |
| WindGrid SA | Belgique | Bd de l'Empereur 20, 1000 Bruxelles | 100 | 100 |
| WindGrid USA Holding LLC | Etats-Unis d'Amérique | 1209 Orange Street, Wilmington, New Castle County, | 100 | 0 |
| WindGrid USA LLC | Etats-Unis d'Amérique | 1209 Orange Street, Wilmington, New Castle County, | 100 | 0 |
| Participations comptabilisées selon la méthode mise en équivalence - Joint ventures | | | | |
| Nemo Link Ltd. | Royaume-Uni | Strand 1-3, Londres WC2N 5EH | 50 | 50 |
| Participations comptabilisées selon la méthode mise en équivalence - Entreprises associées | | | | |
| H.G.R.T S.A.S. | France | 1 Terrasse Bellini, 92919 La Défense Cedex | 17 | 17 |
| Coreso SA | Belgique | Avenue de Cortenbergh 71, 1000 Bruxelles | 22,16 | 22,16 |
| EnergyRe Giga-Projects USA Holdings LLC | Etats-Unis d'Amérique | 1300 Post Oak Boulevard, Suite 1000, Houston TX77056 | 25,25 | 0 |
| Investissements traités selon IFRS9 - Autres participations | | | | |
| JAO SA | Luxembourg | 2, Rue de Bitbourg, 1273 Luxembourg Hamm | 7,2 | 7,2 |
| Decarbonize GmbH | Allemagne | Berliner Freiheit 2, 10785 Berlin | 5,28 | 0 |
| European Energy Exchange | Allemagne | Augustusplatz 9, 04109 Leipzig | 4,32 | 4,32 |
| TSCNET Services GmbH | Allemagne | Dingolfinger Strasse 3, 81673 München | 5,36 | 5,36 |
| Kurt-Sanderling-Akademie des Konzerthausorchesters Berlin | Allemagne | Gendarmenmarkt, 10117 Berlin | 8,32 | 8,32 |

Le 1er février 2024, le Groupe a finalisé l'acquisition d'une participation minoritaire dans energyRe Giga Projects Holdings LLC ("energyRe Giga") auprès d'EnergyRe. EnergyRe Giga est une société diversifiée de production et de transmission d'énergie renouvelable fondée en 2020 et basée à New York, avec une expertise dans le solaire, l'éolien, la production distributive et la transmission. energyRe Giga a été constituée en 2023 par l'apport par energyRe d'actifs de base, consistant en la transmission terrestre d'energyRe, la transmission en mer, les projets éoliens en mer et les projets de production renouvelable terrestre à connecter à la ligne de transmission Clean Path New York.

Il est prévu que le Groupe Elia déploie US\$400 millions sur trois ans dans energyRe Giga. US\$250 millions sur les US\$400 millions ont été investis dans le cadre de la clôture et la participation d'Elia Group augmentera au fur et à mesure que le montant sera déployé, pour atteindre 35,1 % lorsque les US\$400 millions auront été entièrement déployés. Une clause de complément de prix a été définie contractuellement (avec un impact d'environ US\$6,0 millions à la date d'acquisition – inchangé au 30 juin 2024)

Le produit de l'investissement sera entièrement consacré au développement de projets dans le domaine de la transmission d'électricité et de la production d'énergie renouvelable aux Etats-Unis.

À la suite de cette première tranche d'investissement, le groupe détient 25,25 % d'energyRe Giga. L'investissement est classé en tant qu'entreprise associée. Elia ne contrôle pas energyRe Giga mais a une influence significative.

Une allocation du prix d'achat est en cours et sera finalisée d'ici fin 2024. Cela pourrait donner lieu à un goodwill, qui sera incorporé dans la valeur de la méthode de mise en équivalence.

Dans le cadre de la transaction, €0,6 millions de coûts de transaction directement attribuables et encourus en 2024 ont été inclus dans le coût de l'investissement.