



COMMUNIQUÉ DE PRESSE | Bruxelles, 26 juillet 2023, 8h00 – Elia Group (Euronext : ELI)

Résultats semestriels : Renforcer le réseau pour une transition énergétique durable

Informations réglementées

Faits marquants

- Les investissements réseau sont en bonne voie et affichent des progrès positifs, avec €299,8 millions investis en Belgique et €521,5 millions en Allemagne
- Approbation du Plan de Développement fédéral belge : cap sur un système énergétique indépendant et durable
- Publication de la deuxième ébauche du plan de développement du réseau en Allemagne, qui ouvrira la voie à la neutralité climatique et à l'intégration massive du renouvelable
- Le régulateur allemand (BNetzA) a entamé les premières phases pour améliorer légèrement les rendements lors de la période 2024-2028
- Le groupe Elia, qui fait partie de l'indice Bel ESG, réaffirme son engagement en matière de développement durable avec davantage d'instruments verts pour renforcer sa liquidité
- Le résultat net attribuable à Elia Group s'élève à €162,5 millions¹, suite à des résultats solides dans tous les segments
- Les prévisions financières pour 2023 ont été réitérées, avec une révision à la hausse du CAPEX en Allemagne. Il est donc crucial de garantir un niveau adéquat d'investissement de capital dans le financement des infrastructures essentielles afin de maintenir la dynamique de la transition énergétique et d'éviter tout contretemps susceptible d'entraver notre avancée vers un avenir durable.

« La transition énergétique passe clairement à la vitesse supérieure. Les records en matière de renouvelable tombent les uns après les autres. L'électrification des secteurs de la mobilité, du chauffage et de l'industrie en Belgique et en Allemagne a lieu à la fois plus vite et plus tôt que prévu. Ces dernières années, Elia Group s'est pleinement préparé à relever ces défis. Nous nous sommes fortement focalisés sur la digitalisation et sur réalisation du plan d'infrastructure à temps, de manière efficace en termes de coûts et avec un haut niveau de qualité. Cela correspond à la demande pour un système électrique fiable, durable et abordable de la part de la communauté. »

Chris Peeters, CEO 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 2023

De nouveaux objectifs et des plans concrets entraînent des changements fondamentaux au niveau de l'offre et de la demande dans le système électrique

En mai 2023, pour la toute première fois sur la période d'un mois, les parcs éoliens et les panneaux photovoltaïques en Europe ont produit plus d'électricité que les centrales à combustible fossile. Des progrès similaires ont eu lieu du côté de la demande, avec l'électrification des secteurs du transport, du chauffage et de l'industrie. Ce phénomène se produit à la fois plus tôt et plus rapidement que prévu.

L'invasion russe en Ukraine et la crise du gaz ont clairement fait passer les politiques énergétiques en « code orange ». Des évolutions politiques significatives visant à accélérer la transition énergétique sont entrées en vigueur. De nouvelles mesures ont été adoptées pour accélérer le développement des énergies renouvelables, la construction de l'infrastructure et les niveaux d'électrification. La transition énergétique s'accélère à mesure que la société prend conscience qu'avancer au plus vite vers la neutralité carbone bénéficiera non seulement au climat mais offrira également une stabilité des prix à long terme et une protection contre les prix élevés du gaz et de l'électricité.

Une digitalisation accélérée et la réalisation à temps de l'infrastructure réseau auront un impact majeur sur l'efficacité et le caractère abordable du système électrique

Au cours des deux à trois décennies à venir, l'Europe devra opérer la transition d'une économie basée sur les combustibles fossiles à une économie durable. On peut lire dans la récente étude d'Elia (juin 2023) intitulée « Adequacy and Flexibility Study for Belgium 2024-2034 » que tout retard dans l'exploitation de la flexibilité ou la construction de l'infrastructure réseau entraînera des besoins de capacité additionnelle. Si l'on veut garantir la sécurité d'approvisionnement de la manière la plus (économiquement) efficace, les investissements dans l'accélération de la digitalisation sont aussi importants que ceux dans la construction, dans les temps, de l'infrastructure réseau.

En combinant digitalisation et électrification, nous pouvons réduire les coûts liés au système. Cela implique de stimuler davantage une consommation flexible en proposant des incitants pour l'utilisation de millions d'appareils durant les périodes creuses. Il faudra pour ce faire des compteurs digitaux, des normes de recharge et d'utilisation intelligentes, des plateformes d'échange de données et des réformes de marché.

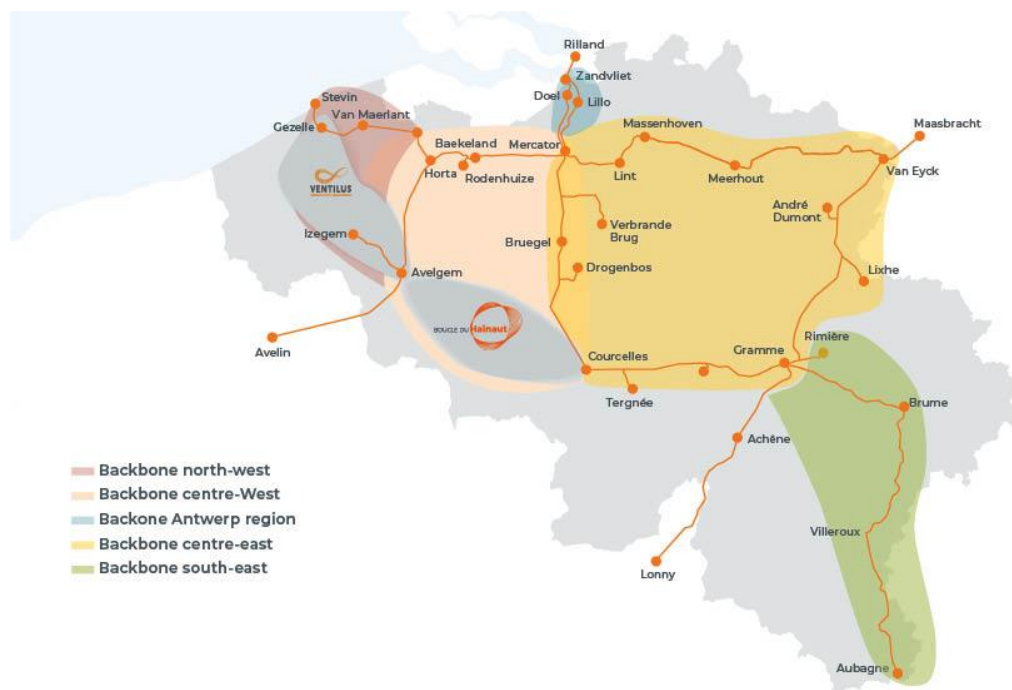
Le besoin urgent d'investir dans l'infrastructure pour répondre à la demande croissante d'électricité et intégrer le renouvelable dans le système est largement reconnu. Cependant, des inquiétudes quant aux conséquences éventuelles sur la facture du consommateur ont entraîné une réticence à agir. Cette hésitation est l'un des

principaux défis que nous devons relever, vu que cela créera à terme des avantages pour les consommateurs (par exemple, une baisse du prix de gros de l'électricité²).

En s'engageant plus fermement pour la fourniture de l'infrastructure et la participation de la flexibilité, nos décideurs ont entre leurs mains le devoir de faire de cette transition énergétique une réussite.

RÉALISATIONS SIGNIFICATIVES DANS LES TRAVAUX D'INFRASTRUCTURE BELGIQUE

Renforcement du backbone 380 kV (câbles HTLS)



Le programme de renforcement du backbone 380 kV existant a débuté il y a quelques années. La mise en service de la ligne Horta-Avelin l'année dernière marque la réussite du renforcement d'un premier axe majeur (Mercator-Horta-Avelgem-Avelin). Le prochain grand projet de renforcement concerne le backbone du centre-est (en jaune) entre les postes de Mercator, Van Eyck, Gramme et Courcelles. Les travaux de renforcement des axes Massenhoven-Meerhout-Van Eyck et Mercator-Bruegel sont actuellement en cours et devraient être entièrement terminés en 2026. Le renforcement de l'axe 380 kV entre Gramme et Van Eyck a débuté en février 2023 et le chantier devrait être totalement terminé en 2030.

Elia octroie le contrat pour la construction de l'Île Princesse Elisabeth

Elia a octroyé le contrat EPCI (Engineering, Procurement, Construction & Installation) pour l'Île Princesse Elisabeth à DEME et Jan De Nul, deux acteurs mondiaux de la construction offshore qui forment à eux deux la

² Selon le Renewable Energy Market Update de juin 2023 publié par l'Agence internationale de l'énergie (AIE), le prix de gros moyen de l'électricité dans l'Union européenne en 2022 aurait été supérieur de 8% sans la capacité renouvelable supplémentaire, qui a remplacé environ 230 TWh d'électricité produite par combustibles fossiles depuis l'invasion de l'Ukraine par la Russie.

joint-venture TM EDISON. Les travaux de fondation pour l'Île Princesse Elisabeth seront lancés début 2024 et dureront deux ans et demi. L'île artificielle sera située à 45 km des côtes belges et formera un maillon essentiel de l'approvisionnement énergétique de la Belgique. Elle permettra le raccordement de la future zone éolienne Princesse Elisabeth (qui aura une capacité de 3,5 GW) et contribuera à relier notre pays à la Grande-Bretagne et au Danemark via des interconnexions supplémentaires (respectivement Nautilus et TritonLink). Le processus de passation de marchés européens pour le poste AC qui sera construit sur l'île a débuté en avril, avec l'envoi de l'appel d'offres. La préparation du processus d'appel d'offres pour le câble DC a aussi commencé suite au lancement d'une procédure européenne de critères de sélection.

ALLEMAGNE

Lancement du projet SuedOstLink en Allemagne

Le 22 mars 2023, 50Hertz a organisé une cérémonie marquant le lancement des travaux de construction du premier convertisseur pour la liaison SuedOstLink (SOL) dans le poste Wolmirstedt près de Magdebourg. Le SOL est l'un des projets de développement du réseau les plus importants pour la transition énergétique allemande et couvre une distance de 540 km. Cette infrastructure transportera de manière fiable d'importants volumes d'électricité en provenance des parcs éoliens terrestres et offshore du nord de l'Allemagne jusqu'au sud du pays. Elle assurera ainsi l'approvisionnement électrique de plusieurs millions de ménages et d'entreprises et garantira la stabilité des réseaux électriques allemand et européen.

Tirage réussi des câbles jusqu'à la plateforme Baltic Eagle

Le parc éolien offshore Baltic Eagle (qui fait partie d'Ostwind 2) se rapproche d'un raccordement au réseau terrestre de 50Hertz. Deux câbles sous-marins de transport (220 kV) ont été tirés avec succès jusqu'à la plateforme de transformation du parc éolien située en mer Baltique. Iberdrola construit actuellement à environ 30 km au large de l'île de Rügen le parc éolien Baltic Eagle, qui comptera au total 50 éoliennes. Dès qu'il sera opérationnel (fin 2024), le parc éolien produira suffisamment d'électricité pour couvrir la consommation annuelle de 475.000 foyers allemands.

Les premières éoliennes du parc offshore Arcadis Ost 1 injectent de l'électricité sur le réseau allemand

L'électricité a commencé à circuler vers le réseau de transport de 50Hertz via le raccordement réseau du parc éolien offshore Arcadis Ost 1 (qui fait partie d'Ostwind 2), situé en mer Baltique allemande, au large de l'île de Rügen. La plupart des 27 éoliennes ont été raccordées avec succès à la plateforme de transformation offshore commune. Le parc éolien aura une capacité totale de 247 MW.

50Hertz commande des composants majeurs pour le projet Gennaker en mer Baltique

50Hertz s'est engagée à commander deux postes offshore pour le parc éolien Gennaker, actuellement développé par Skyborn Renewables. Avec une capacité prévue de 927 MW, ce parc éolien offshore sera le plus grand en mer Baltique allemande. L'appel d'offres pour la conception, la construction et l'installation des deux plateformes de transport a été remporté par un consortium belgo-néerlandais.

RÉSEAU DU FUTUR

Feu vert pour le Plan de Développement fédéral 2024-2034 d'Elia

En juin, la ministre fédérale belge de l'Énergie Tinne Van der Straeten a officiellement approuvé le Plan de Développement fédéral 2024-2034 d'Elia (PDF). La loi exige qu'un plan soit rédigé et publié tous les quatre ans. Chaque plan traduit les objectifs européens, la politique fédérale en matière d'énergie et les politiques de développement économique régionales en projets concrets. En fournissant à temps une capacité de transport suffisante, ce plan rendra le système énergétique belge plus indépendant, plus résilient et plus durable. Les principaux éléments de ce plan ont déjà été pris en compte dans le plan d'investissement sur cinq ans annoncé par Elia (€7,2 milliards pour 2023-2027).

Publication de la deuxième ébauche du plan de développement du réseau 2037-2045 par les quatre GRT allemands

En juin, les quatre gestionnaires de réseau allemands (50Hertz, Amprion, TenneT et TransnetBW) ont soumis la deuxième ébauche de plan de développement du réseau (PDR) pour la période 2037-2045 à l'Agence fédérale des réseaux (Bundesnetzagentur ou BNetzA). Le PDR 2037-2045 est une étape clé dans la transition énergétique allemande. Pour la première fois, il décrit un réseau électrique qui peut permettre à l'Allemagne d'atteindre la neutralité climatique d'ici 2045 et reflète le déploiement accéléré des énergies renouvelables variables comme le prévoyait le Paquet de Pâques (« Osterpaket ») 2022 du gouvernement fédéral. Étant donné que la consommation électrique devrait doubler par rapport à aujourd'hui et dépassera les 1 000 TWh, le PDR projette que la capacité installée basée sur les sources d'énergie renouvelable sera multipliée par cinq, atteignant environ 700 GW d'ici 2045. Intégrer ces énergies renouvelables et permettre une exploitation sûre du réseau demande d'énormes investissements réseau qui doivent être soutenus par une rémunération adéquate. La version finale du PDR devrait être publiée début 2024. Les mesures qui y figurent pourraient être légalement incluses dans la Programmation fédérale des besoins au premier semestre 2024.

Accord concernant le projet Bornholm Energy Island

Les gouvernements allemand et danois ont signé un accord concernant le projet Bornholm Energy Island. Cet accord crée les conditions pour qu'Energinet et 50Hertz unissent leurs forces et attribuent les responsabilités pour différentes tâches liées à la réalisation du hub électrique innovant qui verra le jour sur l'île de Bornholm en mer Baltique, notamment la responsabilité pour l'installation de plusieurs centaines de kilomètres de câbles 525 kV DC offshore et onshore. À l'avenir, au moins 3 GW de capacité éolienne offshore seront mis à disposition des marchés énergétiques des deux pays via le projet Bornholm Energy Island.

Collaboration belgo-allemande pour une deuxième interconnexion

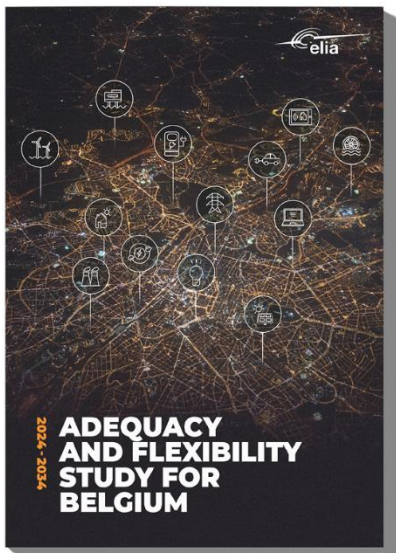
Elia et Amprion, l'un des quatre gestionnaires de réseau allemands, ont signé un Memorandum of Understanding (MoU) concernant la construction d'une deuxième interconnexion transfrontalière. Des études préliminaires ont montré qu'une deuxième interconnexion aurait le potentiel pour aider les deux pays à répondre à leurs futurs besoins en énergie, créant ainsi du bien-être socioéconomique pour les consommateurs en Belgique et en Allemagne et, par extension, pour l'ensemble de l'Europe. Amprion et Elia prévoient de publier une note de concept d'ici mi-2024, qui servira de base pour la conception et le développement ultérieurs du projet, à condition qu'il soit soutenu par une rémunération adéquate.

GESTION DU SYSTÈME

Inauguration d'une nouvelle centrale power-to-heat à Hambourg

En juin, 50Hertz a inauguré l'une des plus grandes unités Power-to-heat (PtH) à Hambourg. Lorsque la production d'électricité verte sera plus élevée que la consommation, la centrale convertira l'électricité éolienne provenant du nord de l'Allemagne en chauffage urbain et en eau chaude. L'unité d'une capacité de 80 MW fournira du chauffage urbain vert à près de 27.000 foyers d'Hambourg. Elle permettra donc d'éviter l'émission d'environ 100.000 tonnes de CO₂ chaque année. De plus, 50Hertz a signé un nouveau contrat pour la construction et l'exploitation d'une autre centrale power-to-heat à Leipzig. À l'avenir, 50Hertz disposera de plus de 200 MW de capacité power-to-heat pour réduire les goulets d'étranglement sur le réseau.

Elia publie son étude sur l'adéquation et la flexibilité



Elia a publié son étude biennale qui explore les besoins en adéquation et flexibilité de la Belgique ainsi que les mesures nécessaires pour garantir la sécurité d'approvisionnement du pays lors de la période 2024-2034. L'électrification de la société se produit à la fois plus tôt et plus rapidement que prévu. Ce phénomène crée des besoins de capacité additionnelle, auxquels le mécanisme de rémunération de la capacité national peut répondre. La consommation flexible a le potentiel d'aplanir les pics de consommation et de gérer la variabilité des sources d'énergie renouvelable, contribuant ainsi directement à la sécurité d'approvisionnement. La flexibilité est un levier important pour réduire les besoins de capacité liés à la hausse de la demande en électricité en Belgique.

COLLABORATION INTERNATIONALE

Le sommet d'Ostende vise à faire de la mer du Nord le hub énergétique vert de l'Europe

La deuxième édition du North Sea Summit, organisé cette fois par la Belgique, a eu lieu le 24 avril dernier. Le sommet, qui s'est tenu au cœur du port d'Ostende, a rassemblé les responsables politiques de neuf pays, des leaders européens et les représentants de premier plan de l'industrie européenne du renouvelable offshore. Elia était l'un des principaux partenaires du sommet. Les invités ont participé à plusieurs tables rondes et ont signé l'« Offshore Renewable Industry Declaration », préparée en amont de l'événement. Le North Sea Summit fut

l'occasion parfaite pour Elia de présenter sa maquette de l'Île Princesse Elisabeth. Lors de ce sommet, Elia a signé un Memorandum of Understanding avec TenneT, s'accordant ainsi pour entreprendre une étude conjointe sur la manière d'optimiser et d'augmenter la capacité d'interconnexion onshore et offshore entre les deux pays.

Renforcer la collaboration en matière d'énergie en mer Baltique

Lors du Baltic Offshore Wind Forum le 9 mai dernier, deux lettres d'intention ont été signées en vue de renforcer les collaborations en matière d'énergie renouvelable produite en mer Baltique. La première lettre d'intention, signée par 50Hertz et son homologue estonien Elering, concernait le projet Baltic WindConnector : une interconnexion qui transportera l'électricité des parcs éoliens offshore estoniens jusqu'en Allemagne. La deuxième, signée par 50Hertz et plusieurs GRT actifs en mer Baltique (Elering pour l'Estonie, Augstsprieguma tīkls AS pour la Lettonie et Litgrid AB pour la Lituanie), vise à développer les réseaux offshore des pays signataires.

ENGAGEMENT DES STAKEHOLDERS

Let's connect! rassemble 300 stakeholders pour discuter de flexibilité

Le 27 mars, Elia a rassemblé ses principaux partenaires et stakeholders du secteur de l'énergie pour son Stakeholders Day annuel. Les participants ont pu en apprendre plus et discuter des futures activités d'Elia, notamment dans le domaine de la flexibilité. Celle-ci va jouer un rôle clé dans l'intégration réussie de grandes quantités d'énergie renouvelable au réseau électrique et sera donc cruciale pour atteindre la neutralité carbone. La soirée était consacrée à plusieurs discussions et présentations sur les nombreuses manières dont certains consommateurs fournissent déjà de la flexibilité au réseau et en tirent profit. Fin 2023, Elia Group publiera sa note de vision annuelle qui approfondira le sujet.

INNOVATION

Première en Europe : un robot autonome inspecte un hall de convertisseurs d'Elia

Elia utilise désormais un robot autonome pour inspecter la station de conversion HVDC d'ALEGrO à Lixhe, en Belgique. C'est une première en Europe. Le robot autonome a été installé dans la station lors de la mise hors service annuelle du site, qui a duré une semaine. Depuis, le hall a été remis sous tension, ce qui signifie qu'aucun humain ne peut y pénétrer en toute sécurité. Le robot, qui inspecte le hall à l'aide de différents capteurs, est le fruit d'une collaboration de deux ans entre Elia Group, Siemens Energy, Ross Robotics et Nemo Link qui a impliqué d'innombrables tests.

Lancement d'un projet pilote en Allemagne visant à améliorer la traçabilité de l'énergie verte

50Hertz, LichtBlick et la start-up Granular Energy ont lancé un projet pilote qui vise à offrir de la transparence sur l'origine de l'énergie verte, et ce, sur base horaire. Dans le cadre du projet, plusieurs entreprises clientes de LichtBlick ont eu accès à la plateforme mise en place par Granular Energy pour garder un œil sur le moment auquel elles achètent de l'électricité verte provenant de centrales renouvelables spécifiques. Les certificats d'origine générés au cours du processus peuvent ensuite être obtenus et gérés via le registre « Energy Track & Trace » de 50Hertz. Le projet sera évalué afin de déterminer si des garanties d'origine détaillées peuvent bénéficier au système électrique dans son ensemble.

FINANCE

Elia émet sa première obligation verte de €500 millions

En janvier, Elia Transmission Belgium (ETB) a lancé avec succès une obligation verte de €500 millions, avec un coupon fixe de 3,625%. Ces coûts sont entièrement répercutés selon le cadre réglementaire belge (embedded debt principle). Avec les revenus de l'émission, Elia financera des projets d'infrastructure liés à l'intégration des énergies renouvelables au réseau ainsi qu'à la transition énergétique. L'émission de cette obligation verte démontre qu'ETB est capable de diversifier ses sources de financement et sa base d'investisseurs afin de mettre en œuvre ses ambitieux plans d'investissement.

Elia Group émet €500 millions de titres hybrides ainsi qu'une offre de rachat plafonnée sur ses titres hybrides existants

En mars, Elia Group SA a émis avec succès €500 millions de titres hybrides. Ces titres sont assortis d'un coupon fixe de 5,85% (€29,25 millions par an) jusqu'au 15 juin 2028, avec un reset tous les cinq ans par la suite. Ils sont remboursables à partir du 15 mars 2028. Cette émission a fait l'objet d'une notation BBB- par Standard & Pears. L'objectif de cette transaction consistait à gérer activement la couche hybride d'Elia Group en refinançant une partie de ses €700 millions de titres hybrides en circulation. Les nouveaux titres, ainsi que les €100 millions de l'augmentation de capital d'Elia Group de juin 2022 alloués au remplacement du contenu des instruments hybrides, remplacent intégralement les titres hybrides en circulation d'un point de vue capitaux propres selon S&P. Parallèlement, Elia Group a émis une offre de rachat de €499,4 millions sur les €700 millions de titres hybrides en circulation.

Eurogrid GmbH conclut un emprunt vert de €600 millions pour un raccordement réseau offshore en mer Baltique

Eurogrid GmbH, la société mère de 50Hertz Transmission GmbH, a conclu avec sept banques un emprunt vert syndiqué de €600 millions amortissable sur une durée de dix ans. Les fonds pour cet emprunt sont fournis par les banques et refinancés dans le cadre du « Climate Protection Programme for Companies » de la KfW. L'emprunt sera utilisé pour cofinancer le raccordement réseau offshore du projet de parc éolien Gennaker en mer Baltique. Cela marque une étape importante dans la stratégie de financement durable d'Eurogrid et contribue à l'avancée de la transition énergétique allemande.

Après l'emprunt vert, Eurogrid a levé des liquidités supplémentaires pour des investissements dans l'infrastructure de réseau électrique

Eurogrid a levé des fonds supplémentaires sur le marché des capitaux pour investir dans l'infrastructure de réseau électrique en vue de la transition énergétique. Eurogrid a émis avec succès une obligation à sept ans de €650 millions, avec un taux d'intérêt fixe de 3,722%. Les revenus de cette émission seront utilisés pour assurer le service d'un emprunt obligataire arrivant à échéance en novembre 2023.

RÉGULATOIRE

La BNetzA lance une consultation publique pour réviser le rendement des capitaux propres lors de la quatrième période réglementaire

La BNetzA (le régulateur allemand) a lancé une consultation publique pour réviser le rendement des capitaux propres (marge équitable) lors de la quatrième période réglementaire (2024-2028). Le rendement initial était de

5,07% avant impôt (4,13% après impôt), sur la base d'un taux d'intérêt moyen à 10 ans de 0,74%. La BNetzA propose pour les nouveaux investissements onshore après le 31 décembre 2023 de remplacer le taux de base par un taux de base annuel variable, au lieu du taux moyen à 10 ans défini précédemment, avec une prime de risque constante. Pour 2024, cela résulterait en un rendement des capitaux propres imputé initial de 7,09% avant impôt (5,87% après impôt) qui serait exclusivement appliqué aux nouveaux investissements effectués selon le modèle d'ajustement des coûts en capital (Capital Cost Adjustment model). À ce stade, la proposition actuelle impacte uniquement une portion limitée de la base d'actifs régulés de 50Hertz et devrait donc, selon les estimations, avoir un impact mineur sur le futur résultat net (environ 20 pdb du RoE). La consultation se terminera en août 2023 et une législation contraignante sera promulguée d'ici la fin de l'année. Une consultation similaire aura lieu pour les investissements offshore. Ajuster le rendement des capitaux propres est crucial pour que les investissements nouveaux et existants dans l'infrastructure réseau tiennent compte des hausses des taux d'intérêt et soutiennent les investissements à long terme. La proposition de la BNetzA est une première étape en vue de répondre à ces besoins.

Belgique : nécessité d'un rendement réglementaire plus élevé pour réaliser à temps le plan d'investissement

La transition énergétique est en marche dans toute l'Europe. Cela demande d'énormes investissements dans l'infrastructure et un soutien important de la part des autorités publiques. La Belgique a un rôle central à jouer dans cette transition, non seulement parce qu'elle est située au cœur de l'Europe, mais aussi pour garantir la sécurité d'approvisionnement du pays et une facture d'électricité abordable pour ses consommateurs industriels et particuliers.

Dans ce contexte, il est crucial que le régulateur garantisse un rendement adéquat, qui permettrait de financer et réaliser les investissements réseau dans les temps. Elia est actuellement en discussion avec les autorités réglementaires à ce sujet. Aucun progrès ne peut être rapporté à ce stade.

RÉCOMPENSES

Elia nommée « Top Employer » pour la sixième année consécutive

Pour la sixième année consécutive, Elia fait partie des meilleurs employeurs de Belgique. Son score général s'est une nouvelle fois amélioré, passant de 86% à 88%. Les progrès les plus marqués ont été enregistrés dans les domaines « diversité et inclusion » (+13,53%) et « durabilité » (+11,67%). Le label « Top Employer » est octroyé aux entreprises qui offrent un excellent environnement de travail à leurs collaborateurs. Cette année, 87 entreprises belges ont reçu ce titre. C'est une belle reconnaissance du dur travail fourni par tous nos collaborateurs l'année dernière.

Elia Group intègre le nouvel indice durable BEL®ESG

Elia Group est l'une des 20 entreprises choisies pour faire partie du nouvel indice boursier BEL®ESG. Cet indice durable a été conçu pour répondre à la demande croissante du marché en vue d'améliorer la visibilité des instruments d'investissement durables. Il suivra 20 entreprises basées à Bruxelles et cotées en bourse qui ont adopté les meilleures pratiques environnementales, sociales et de gouvernance (ESG). Nous sommes fiers d'intégrer cet indice, qui confirme la solidité d'ActNow, notre programme ESG.

GOVERNANCE D'ENTREPRISE

Assemblée générale ordinaire d'Elia Group le 16 mai 2023

Lors de l'assemblée générale ordinaire d'Elia Group organisée à Bruxelles, tous les points à l'ordre du jour ont été approuvés, y compris le paiement d'un dividende brut de €1,91 par action. Bernard Gustin a été réélu président du conseil d'administration. Les démissions volontaires de Luc De Temmerman et de Cécile Flandre ont réduit le nombre d'administrateurs d'Elia Group de 14 à 12.

Stefan Kapferer reste CEO de 50Hertz pour cinq années supplémentaires

Le conseil de surveillance de 50Hertz a confirmé que Stefan Kapferer resterait Chief Executive Officer de 50Hertz pendant encore cinq ans, soit jusqu'à fin novembre 2028. Stefan Kapferer fait état de nombreuses années d'expertise en matière de gestion qu'il a acquises à différents postes en politique et dans l'industrie de l'énergie. Il a rejoint 50Hertz en décembre 2019 et a joué un rôle essentiel dans le positionnement du groupe en tant qu'acteur clé de la transition énergétique allemande.



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

Poursuivre l'implémentation de nos projets d'infrastructure (comme mentionné plus haut) et nos efforts pour exploiter les options en matière de flexibilité (comme expliqué dans notre étude sur l'adéquation et la flexibilité plus haut) reste notre principal levier en faveur de l'action climatique dans le marché européen de l'électricité.

Outre ces efforts, Elia Group fut l'implémentation le prix interne du carbone (PIC) d'Elia Group a augmenté de €55 par tonne d'équivalent CO₂ à €200 par tonne d'équivalent CO₂ en début d'année. Nous visons ainsi à démontrer la valeur monétaire des émissions de gaz à effet de serre au sein de l'organisation, en l'intégrant à nos processus décisionnels liés aux investissements.

L'initiative collaborative « Energy Track & Trace », développée conjointement avec Elering et Energinet, a lancé avec succès son premier projet en partenariat avec le fournisseur d'énergie verte LichtBlick et la start-up Granular Energy. Par le biais de ce projet, les entreprises clientes de LichtBlick peuvent désormais garder un œil sur et valider l'origine renouvelable de l'électricité qu'elles utilisent. Cette preuve digitale est générée tous les quarts d'heure, donnant ainsi plus de pouvoir aux entreprises dans leur quête d'une énergie neutre en carbone 24 heures sur 24, 7 jours sur 7.

DIMENSION 2 :

**Environnement
et économie
circulaire**

Dans notre volonté de mesurer l'impact carbone de nos travaux d'infrastructure, nous avons identifié avec succès les matériaux de construction avec la plus grande empreinte carbone. Pour approfondir cette initiative, nous explorons désormais des stratégies afin de réduire le CO₂ incorporé. Dans cette optique, nous avons lancé un projet afin de trouver une alternative bas carbone pour les gaines en polyéthylène à haute densité utilisées lors du tirage de nos câbles à haute tension.

Pour combattre une plante invasive exotique (la renouée du Japon), nos équipes utilisent des moutons. Les rhizomes robustes de la renouée du Japon peuvent endommager les bâtiments, les canalisations et les routes. Dans le cadre de notre projet, près de 50 moutons paissent désormais dans le poste à haute tension de Massenhoven à Anvers. Ce projet est mené en collaboration avec Kemp, une asbl de Geel, qui vise à accroître la biodiversité grâce aux moutons.

DIMENSION 3 :

**Santé et
sécurité**

Fin de l'année dernière, 50Hertz a obtenu la certification ISO 14001 pour son système de management environnemental. Il convient de noter que le système (ISO 45001) de management de la santé et de la sécurité au travail existant a été certifié avec le système de management environnemental ISO 14001. Cette approche intégrée instaure un système de management SSE (santé, sécurité et environnement) pour tous les sites de 50Hertz, ce qui améliore la qualité des deux systèmes et jette les bases pour un système de management intégré.

Notre projet SALUS soutient ces efforts et se focalise sur l'implémentation d'une solution IT pour le management SSE. C'est un prérequis pour obtenir la certification susmentionnée qui permettra d'aligner et de standardiser les processus SSE, ce qui simplifiera leur gestion et le maintien de la conformité avec la législation et les permis applicables. Cela améliore aussi la collecte de données sur le terrain, permettant ainsi à nos experts de rapporter, surveiller et répondre aux incidents plus efficacement.

Pour promouvoir le bien-être personnel, plusieurs initiatives ont été organisées ces derniers mois, notamment un « Digital Detox Challenge » pour réduire le temps d'écran, en particulier pendant les grandes vacances.

DIMENSION 4 :

**Diversité,
équité et
inclusion (DEI)**

Au cours des six derniers mois, notre équipe Diversité, Équité et Inclusion a organisé une série d'événements avec l'aide de notre réseau d'ambassadeurs. Citons des discours inspirants, des opportunités de networking informel et des célébrations spéciales lors du mois des fiertés. Pour renforcer ces efforts, nous nous sommes fixé un nouvel objectif : enregistrer au moins 30% de femmes dans les recrutements, en vue d'atteindre 25% de femmes au sein d'Elia Group d'ici 2028. Cet objectif est particulièrement ambitieux étant donné notre contexte technique.

Comme mentionné plus haut, Elia a été nommée parmi les meilleurs employeurs de Belgique pour la sixième année consécutive. L'entreprise a enregistré le plus de progrès dans les domaines liés à la durabilité, avec la plus grande progression en « diversité et inclusion » où notre score a augmenté de 13,53%, reflétant nos efforts permanents pour promouvoir le sujet et l'intégrer à nos pratiques quotidiennes.

DIMENSION 5 :

**GOUVERNANCE,
ÉTHIQUE ET
CONFORMITÉ**

La publication de notre rapport annuel 2022 marque une nouvelle étape de notre volonté d'intégrer les principes du Cadre de référence international sur le reporting intégré (<Integrated Reporting> Framework). De plus, nous avons effectué avec succès le premier audit ESG volontaire sur certains KPI liés à la durabilité. Ces efforts s'inscrivent dans un projet plus vaste visant à préparer notre organisation à se conformer au cadre de référence de la CSRD.

2. Chiffres clés

2.1 Résultats consolidés et situation financière d'Elia Group

Chiffres clés

Chiffres clés (en millions €)	1S 2023	1S 2022	Différence (%)
Produits, autres produits et produits (charges) nets réglementaires	1.889,3	1.952,1	(3,2%)
Entreprises mises en équivalence	15,0	24,5	(38,8%)
EBITDA	605,9	544,2	11,3%
EBIT	336,3	296,3	13,5%
Charges financières nettes	(60,4)	(43,8)	37,9%
Résultat net ajusté	199,7	186,7	7,0%
Résultat de la période	199,7	186,7	7,0%
<i>Intérêts minoritaires</i>	22,5	19,8	13,8%
Résultat de la période attribuable au groupe	177,1	166,9	6,1%
<i>Titres hybrides</i>	14,6	9,6	52,1%
Résultat de la période attribuable aux propriétaires d'actions ordinaires	162,5	157,4	3,2%
Chiffres clés de la situation financière (en millions €)	2023	2022	Différence (%)
Total des actifs	20.996,4	20.594,3	2,0%
Capitaux propres attribuable aux propriétaires de la société	5.188,6	5.319,6	(2,5%)
Dette financière nette	5.376,0	4.431,6	21,3%
Dette financière nette, hors EEG et mécanismes similaires	7.751,6	7.367,6	5,2%
Chiffres clés par action	1S 2023	1S 2022	Différence (%)
Résultat de base par action (en €) (part Elia)	2,21	2,29	(3,4%)
Capitaux propres attribuable aux propriétaires de la société par action (en €)	61,0	63,4	(3,8%)

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, les capitaux propres et la dette financière nette présentent la position au 31/12/2022.

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 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

Pour les six premiers mois de 2023, les **revenus** s'élevèrent à un total de €1.889,3 millions, en baisse de 3,2% par rapport à la période précédente. Cette baisse est imputable à la diminution des revenus en Belgique (-€60,3 millions) et en Allemagne (-€27,1 millions), partiellement compensée par une augmentation des revenus d'Elia Grid International en raison du développement de ses activités de consultance au niveau international (+€4,2 millions).

L'EBIT a augmenté par rapport à la période précédente, pour atteindre €336,3 millions (+13,5%), soutenu par la hausse de l'EBIT en Belgique (+€10,0 millions) et en Allemagne (+€42,4 millions). Pour la Belgique, cette progression est la conséquence d'un résultat net régulé plus élevé et d'amortissements plus faibles sur des immobilisations non couvertes par les tarifs. En Allemagne, la hausse de l'EBIT résulte essentiellement d'une augmentation de la rémunération des investissements et d'une baisse des dépenses opérationnelles. Les sociétés associées contribuent à l'EBIT du Groupe à hauteur de €15,0 millions (-€9,5 millions). Cette baisse s'explique exclusivement par une contribution moins élevée de Nemo Link qui se chiffre à €13,3 millions (-€9,6 millions), ses revenus ayant atteint le cap cumulatif conformément à la régulation 'Cap & Floor' de 2023.

Le résultat net (ajusté) d'Elia Group a augmenté de 7,0% pour atteindre €199,7 millions :

- **Elia Transmission (Belgique)** a enregistré de solides performances, affichant un résultat net (ajusté) de €83,1 millions (+€8,9 millions). Cette hausse du résultat est principalement attribuable à une augmentation de la marge équitable soutenue par la hausse des capitaux propres, à une meilleure performance liée aux incitants et à l'activation des coûts liés à l'émission d'une obligation verte d'ETB. Le résultat de l'an dernier avait bénéficié d'une compensation tarifaire ponctuelle des charges financières associées à l'augmentation de capital.
- **50Hertz Transmission (Allemagne) (sur une base de 100%)** a enregistré une progression de son résultat net (ajusté) qui s'élève à €112,5 millions (+€13,8 millions). Cette performance s'explique essentiellement par la hausse de la rémunération des investissements due à la croissance des actifs et à une réduction des coûts opérationnels. Elle est partiellement compensée par des amortissements plus élevés et des résultats financiers plus faibles, l'évaluation des provisions à long terme de l'année précédente ayant bénéficié de la flambée soudaine des taux d'intérêt à terme.
- **Le segment non régulé & Nemo Link** a enregistré un recul de leur résultat net (ajusté) qui s'élève à €4,0 millions (-€9,9 millions). Cette baisse peut être attribuée à la contribution moins élevée de Nemo Link, qui atteindra le cap cumulatif d'ici la fin de l'année, et aux coûts plus élevés exposés dans le cadre du développement des activités offshore internationales.

Le résultat net d'Elia Group attribuable aux propriétaires d'actions ordinaires (après déduction des €22,5 millions d'intérêts minoritaires et des €14,6 millions attribuables aux propriétaires de titres hybrides) a légèrement

augmenté pour s'établir à €162,5 millions. Cette hausse s'explique par la mise en œuvre du programme d'investissement en Belgique et en Allemagne et par les excellents résultats de Nemo Link, bien qu'elle ait été contrebalancée par des charges d'intérêt plus élevées associées aux titres hybrides. En 2023, Elia Group a géré sa couche hybride de manière proactive en refinançant une partie de son encours de €700 millions de titres hybrides. Elia Group a émis une nouvelle obligation hybride pour un montant de €500 millions ainsi qu'une offre de rachat plafonnée sur ses titres hybrides existants. La nouvelle obligation hybride émise est assortie d'un coupon de 5,85% jusqu'au 15 juin 2028.

Au premier semestre de l'année, Elia Group a investi €821,3 millions, en concentrant principalement ses efforts sur la consolidation de l'épine dorsale interne des réseaux belge et allemand, le développement des infrastructures offshore nécessaires à l'intégration de quantités croissantes d'énergie renouvelable sur le réseau et à la poursuite de la digitalisation de ses infrastructures.

Fin juin 2023, Elia Group affichait une **dette financière nette** totale de €5.376,0 millions (+€944,4 millions). Cette augmentation est, pour l'essentiel, imputable à l'Allemagne, où les sorties de trésorerie pour le compte EEG et des surcharges similaires ont progressé. Le programme d'investissement en Belgique et en Allemagne repose, à l'heure actuelle, essentiellement sur un financement provenant du flux de trésorerie opérationnel.

Elia Group a participé activement au marché de l'emprunt au cours du premier semestre de l'année afin de renforcer sa position de liquidité en vue de la future expansion du réseau. Dans la lignée des objectifs de financement durable du Groupe, ETB a émis avec succès sa première obligation verte de €500 millions à un taux fixe de 3,625%, destinée à financer des projets verts éligibles. Par ailleurs, Eurogrid a obtenu un emprunt vert syndiqué de €600 millions d'une durée de 10 ans auprès de sept banques. Fin juin, Eurogrid avait utilisé la somme de €120 millions. Eurogrid est de nouveau rentré sur le marché au mois d'avril, avec l'émission d'une obligation de €650 millions. L'obligation, assortie d'une durée de sept ans, a été placée avec succès à un taux d'intérêt de 3,722%. En outre, Elia Group a obtenu deux facilités bilatérales de crédit renouvelables, pour un montant total de €120 millions, totalement inutilisé à ce jour. De même, aucun prélèvement n'a été effectué sur les billets de trésorerie d'une valeur de €35 millions. Ces activités ont entraîné une augmentation du coût moyen de la dette d'Elia Group à 1,9% (+20 pb). La notation d'Elia Group par Standard & Poor's reste inchangée à BBB+, avec des perspectives négatives.

Les **capitaux propres attribuables aux propriétaires de la société** ont diminué de €131,0 millions pour s'établir à €5.188,6 millions (-2,5%). Cette baisse s'explique principalement par le paiement du dividende pour 2022 (-€140,4 millions), la réévaluation des obligations au titre des prestations définies (-€7,2 millions) et les coûts liés aux émissions hybrides (-€17,5 millions). En outre, la réserve de couverture a diminué de €146,2 millions, principalement en raison de la réévaluation des contrats futurs pour pertes de réseau par 50Hertz (-€132,2 millions) et d'une couverture de taux d'intérêt par ETB (-€14,3 millions). Cette baisse a été compensée en partie par le résultat attribuable aux propriétaires de la société (+€177,1 millions).

2.1.A. Elia Transmission (Belgique)

Faits marquants

- Opération réussie pour les investissements réalisés dans le but de maintenir un réseau électrique fiable et de promouvoir l'électrification durable de la société.
- La solide performance opérationnelle est le résultat d'une croissance de la base d'actifs, entraînant une hausse de la marge équitable et une forte performance liée aux incitants.
- ETB a placé avec succès son obligation verte inaugurale de €500 millions.

Chiffres clés

Elia Transmission chiffres clés (en millions €)	1S 2023	1S 2022	Différence (%)
Produits, autres produits et produits (charges) nets régulatoires	673,1	733,4	(8,2%)
<i>Produits</i>	650,2	648,7	0,2%
<i>Autres produits</i>	26,5	35,0	(24,3%)
<i>Produits (charges) nets régulatoires</i>	(3,5)	49,7	(107,1%)
Entreprises mises en équivalence	1,7	1,7	0,0%
EBITDA	247,1	232,1	6,5%
EBIT	136,9	126,9	7,9%
Charges financières nettes	(28,1)	(31,4)	(10,5%)
Charge d'impôt sur le résultat	(25,7)	(21,3)	20,7%
Résultat net	83,1	74,2	12,0%
<i>Éléments ajustés</i>	0,0	0,0	n.r.
Résultat net ajusté	83,1	74,2	12,0%
Chiffres clés de la situation financière (en millions €)	2023	2022	Différence (%)
Total des actifs	8.060,3	7.848,6	2,7%
Total des capitaux propres	2.848,6	2.907,1	(2,0%)
Dette financière nette	3.198,1	2.916,2	9,7%
Cash flow libre	(195,5)	(259,5)	(24,7%)

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, les capitaux propres et la dette financière nette présentent la position au 31/12/2022.

Aspects financiers

Les **produits d'exploitation d'Elia Transmission** ont reculé de 8,2%, par rapport à 2022, passant de €733,4 millions à €673,1 millions. Ils ont été impactés par l'augmentation du résultat net régulé, l'augmentation des amortissements consécutive à la hausse de la base d'actifs, plus que compensées par une baisse des charges financières nettes engendrées par des produits d'intérêt sur les dépôts en espèces et une diminution des coûts des services auxiliaires. Les coûts des services auxiliaires ont baissé sous l'effet d'une diminution des coûts d'activation pour équilibrer le réseau, résultant de la baisse des prix du gaz et de l'électricité, l'année précédente ayant été marquée par le début de la guerre en Ukraine.

Le tableau ci-dessous fournit davantage de détails sur l'évolution de la composition des revenus :

(en millions €)	1S 2023	1S 2022	Différence (%)
Produits du réseau :	631,5	647,1	(2,4%)
Raccordements au réseau	23,2	22,2	4,4%
Gestion et développement de l'infrastructure du réseau	231,1	239,3	(3,4%)
Gestion du système électrique	76,5	74,3	3,0%
Compensation des déséquilibres	134,8	168,1	(19,8%)
Intégration du marché	10,4	11,4	(8,8%)
Revenus internationaux	155,5	131,8	18,0%
Last-mile connexion	1,6	1,6	(0,8%)
Autres produits	17,1	0,0	n.r.
Sous-total produits	650,2	648,7	0,2%
Autres produits	26,5	35,0	(24,3%)
Net produits (charges) du mécanisme de décompte	(3,5)	49,7	(107,1%)
Total des produits et autres produits	673,1	733,4	(8,2%)

Les revenus provenant des **raccordements au réseau**, de la **gestion du système électrique** et de l'**intégration du marché** sont restés stables par rapport à 2022.

Les produits d'exploitation issus de la **gestion et du développement de l'infrastructure du réseau** ont diminué, passant de €239,3 millions à €231,1 millions (-€8,2 millions). Cette baisse peut être attribuée à la diminution des revenus provenant des pics de consommation, à la fois sur une base annuelle et une base mensuelle, sous l'effet pour l'essentiel d'une baisse de la consommation, notamment du côté des gestionnaires du réseau de distribution (GRD). En outre, les revenus générés par l'électricité mise à disposition ont également chuté par rapport à l'année précédente. Cette baisse s'explique pour l'essentiel à un processus d'optimisation et à une réduction de la consommation d'énergie par certains GRD, qui ont eu lieu en septembre 2022.

Les services rendus dans le domaine 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, qui ont baissé de €168,1 millions à €134,8 millions (-19,8%), ont été impactés dans une large mesure par la baisse des tarifs pour le maintien et la restauration de l'équilibre résiduel des parties responsables des accès individuels (-€31,3 millions). Les changements des conditions de marché, en particulier la baisse des prix du gaz et de l'électricité par rapport à l'année dernière, ont entraîné une réduction des coûts d'activation pour équilibrer le réseau et, par conséquent, un recul du prix de déséquilibre.

Les **revenus internationaux** ont augmenté pour s'établir à €155,5 millions (+18,0%). Cette hausse peut être attribuée majoritairement à l'augmentation des produits annuels des ventes aux enchères (+€81,3 millions). Les

enchères annuelles ont eu lieu en novembre 2022, au plus fort de la crise, lorsque l'indisponibilité du nucléaire en France restait problématique avec, pour effet, une hausse des prix. Toutefois, cet impact a été en partie compensé par une diminution des recettes tirées des ventes aux enchères quotidiennes pour une congestion liée au flux (-€44,5 millions). Cette baisse peut être attribuée à une diminution de l'écart tarifaire aux frontières par rapport à l'année précédente, en particulier l'écart avec la France. Globalement, la situation du marché de l'énergie est moins tendue que l'année précédente.

La **last-mile connexion** est restée stable par rapport à l'année précédente, alors que les **autres revenus** ont augmenté, sous l'effet essentiellement de travaux livrés à des tierces parties.

Le **mécanisme de décompte** a diminué de €49,7 millions en 2022 à -€3,5 millions en 2023 et couvre tant les écarts survenus au cours de l'exercice considéré par rapport au budget approuvé par le régulateur (-€52,5 millions) que la compensation d'excédents nets de la période tarifaire précédente (€48,9 millions). L'excédent opérationnel (-€52,5 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 des services auxiliaires (+€70,0 millions), de la hausse des coûts influençable (+€41,4 millions), de l'ajustement du budget des coûts gérables (+€26,2 millions) et d'une augmentation du résultat net (+€13,5 millions). Cette situation a été plus que compensée par une hausse des ventes tarifaires (-€73,0 millions), essentiellement portée par des compensations de déséquilibre, et par une hausse des ventes internationales et autres (-€143,0 millions).

L'**EBITDA** a progressé pour s'établir à €247,1 millions (+6,5%) en raison de l'augmentation du résultat net régulé, de l'augmentation des amortissements liée à la croissance de la base d'actifs, en partie compensées par un recul des charges financières nettes, toutes répercutées au niveau des revenus. La hausse de l'**EBIT** a été plus marquée (+7,9%), principalement en raison des amortissements sur des immobilisations non couvertes par les tarifs, à savoir les immobilisations incorporelles passées en charges au cours de la période tarifaire précédente et activées en vertu des normes IFRS ainsi que pour des contrats de location. La contribution des entreprises mises en équivalence est restée stable à €1,7 million, liée à la contribution de HGRT.

Les charges financières nettes ont reculé (-10,5%) par rapport à l'année précédente, sous l'effet essentiellement d'une augmentation des produits d'intérêt sur les dépôts en espèces à la suite de la hausse des taux d'intérêt et de l'activation des coûts d'emprunt en raison de la croissance de la base d'actifs (+€4,2 millions). Cette baisse a été compensée en partie par une hausse des charges d'intérêt liées à l'émission obligataire d'ETB. Début 2023, Elia a accédé au marché des capitaux d'emprunt par le biais de son obligation verte inaugurale de €500 millions pour financer ses projets verts éligibles. Elia a anticipé de manière proactive la hausse des taux d'intérêt en concluant des swaps de taux d'intérêt – ce qui a pleinement profité aux consommateurs. Cette émission a eu pour effet de ne générer qu'une modeste augmentation du coût moyen de la dette à 2,0% (+10 pb) à la fin du mois de juin 2023. 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 12,0% à €83,1 millions, principalement grâce aux éléments suivants :

1. Augmentation de la marge équitable (+€3,9 millions) due à la croissance des actifs et à l'augmentation des capitaux propres.
2. Augmentation des incitants (+€6,2 millions), reflétant une solide performance opérationnelle, principalement liée à une meilleure performance de l'incitant pour la capacité d'interconnexion, aux coûts influençables et à la mise en service de projets en temps opportun résultant de l'évolution favorable du programme d'investissement. Malgré la croissance de nos activités, le gain d'efficacité relatif aux coûts gérables a augmenté par rapport à l'année précédente, tandis que la contribution nette des incitants a légèrement pâti d'une hausse du taux d'imposition moyen.
3. Activation des coûts liés à l'émission d'une obligation verte d'ETB en vertu des normes IFRS alors qu'elle est complètement couverte par les tarifs (+€2,2 millions).
4. Augmentation des coûts d'emprunt capitalisés due à une hausse du niveau d'actifs en construction et à la légère progression mentionnée des coûts moyens de la dette (+€0,9 million).
5. Une compensation tarifaire unique enregistrée en 2022 des charges financières liées à l'augmentation de capital (-€3,4 millions).
6. Autres (-€0,9 million) : cela s'explique principalement par une baisse des provisions liées aux avantages au personnel (+€0,8 million), un amortissement moindre des logiciels et matériels (+€0,6 million), car une partie des actifs acquis lors de la précédente période tarifaire et relevant de la méthodologie réglementaire sont complètement amortis. Cela est compensé en partie par des dommages aux installations électriques légèrement plus nombreux que l'année précédente (-€0,4 million) et par des effets d'impôts différés (-€1,4 million).

Le **total des actifs** a augmenté de €211,7 millions à 8.060,3 millions grâce à la réalisation du programme d'investissement et à la hausse des liquidités à la suite de l'émission de l'obligation verte d'ETB au début de l'année 2023. La **dette financière nette** a augmenté pour s'établir à €3.198,1 millions (+9,7%), 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 €500 millions. Fin juin 2023, aucun prélèvement n'avait été effectué sur la facilité de crédit renouvelable liée à la durabilité (€650 millions) ni sur les billets de trésorerie (€300 millions). Elia Transmission Belgium est notée BBB+ avec perspective stable par Standard & Poors.

Les **capitaux propres** ont baissé, s'établissant à €2.848,6 millions (-€58,5 millions), le bénéfice semestriel (+€83,1 millions) ayant été plus que compensé par la variation de la juste valeur d'une couverture de taux d'intérêt (-€14,2 millions), le paiement du dividende à Elia Group (-€89,7 millions), une augmentation de l'allocation de capitaux propres à Nemo Link (-€30,5 millions) et la réévaluation des obligations au titre des prestations définies (-€7,2 millions).

Opérationnel

L'estimation de charge totale a diminué de 5,01%, passant de 42,1 TWh en 2022 à 40,1 TWh en 2023, essentiellement en raison d'une diminution de la consommation brute des GRD mais aussi d'une plus faible consommation des utilisateurs raccordés au réseau d'Elia. La consommation des GRD a été affectée par des températures plus élevées que l'année dernière, mais aussi par une augmentation de la production locale sur le réseau de distribution (principalement solaire) et par une baisse de la consommation des ménages due aux prix élevés de l'électricité observés au cours du second semestre 2022. La baisse de consommation des utilisateurs raccordés au réseau d'Elia s'explique principalement par la crise en Ukraine depuis le second semestre 2022. En 2023, la charge totale est restée inférieure au niveau observé avant la pandémie, de 2014 (44,4 TWh) à 2019 (43,0 TWh). Le prélèvement net du réseau Elia a reculé de 8,5% (de 30,8 TWh en 2022 à 28,2 TWh en 2023).

L'injection nette sur le réseau d'Elia a diminué de 17,1%, passant de 32,8 TWh en 2022 à 27,2 TWh en 2023, essentiellement en raison d'une production nucléaire plus faible en 2023 par rapport à 2022, laquelle s'explique en majeure partie par la mise hors service de Doel 3 en septembre 2022.

En 2023, la Belgique est demeurée un exportateur net en raison surtout de sa capacité disponible d'injection du nucléaire. Cependant, entre 2022 et 2023, les exportations nettes ont chuté de 3,7 TWh à 0,7 TWh sous l'effet principalement d'une capacité d'injection nucléaire inférieure à celle de 2022. Le total des exportations a reculé, de 11,0 TWh en 2022 à 9,1 TWh en 2023. Le total des importations a, quant à lui, progressé de 7,4 TWh en 2022 à 8,4 TWh en 2023. Au total, les flux d'électricité entre la Belgique et ses voisins ont diminué de 21 TWh (2022) à 20 TWh (2023).

Investissements

ETB a bien progressé dans l'exécution de son plan d'investissement au cours du premier semestre 2023. Un montant total de €299,8³ millions a été investi dans diverses activités, axées essentiellement sur l'expansion et l'amélioration de la fiabilité du réseau 380 kV. Cet investissement jette les bases nécessaires à la poursuite de l'expansion du réseau offshore.

Au sein du réseau belge, 159 projets de remplacement ont été réalisés pour un investissement total de €56,3 millions. En outre, près de €41 millions ont été alloués dans le but de soutenir la digitalisation de l'infrastructure et le développement de nouveaux outils, permettant à la société de suivre le rythme des avancées technologiques.

Les travaux en cours dans le cadre du programme d'investissement « Lendeled West » (€6,2 millions) visent à rationaliser le réseau de transport de 70 kV en le faisant passer à un niveau de tension plus élevé. Ces efforts permettront de renforcer le soutien au réseau de moyenne tension et de remplacer les équipements vieillissants. Des

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 €316,0 millions.

avancées ont été réalisées, notamment la mise en service de la batterie de condensateurs à Wevelgem. Un nouveau raccordement câblé de 150 kV entre Bas-Warneton et Wevelgem (19 km) devrait en outre s'achever en avril de l'année prochaine. Des travaux sont également en cours dans les sous-stations de Noordschote, Ypres, Bas-Warneton et Wevelgem. Les travaux de câblage pour le projet Brabo III (€11,3 millions) se sont achevés au deuxième trimestre 2023, laissant place au début des travaux de ligne. La restructuration en cours de Mercator (€6,6 millions) a progressé de manière significative. Elle a pour objet d'agrandir la sous-station existante afin de garantir sa viabilité et sa robustesse et, ce faisant, de minimiser l'impact des incidents et de la maintenance sur les flux d'échange électrique internationaux. Les travaux de construction sur le corridor Massenhoven Van Eyck (€9,4 millions) et le corridor Mercator Bruegel (€13,7 millions) se sont déroulés comme prévu. Ces projets consistent à moderniser les lignes de 380 kV en renforçant les pylônes en treillis et en installant de nouveaux conducteurs HTLS. Les travaux de construction à Rimièr, lesquels impliquent la création d'un nouveau poste de 380 kV et l'extension d'un poste existant de 220 kV progressent en respectant le calendrier établi. Ce projet vise à créer, par le biais d'un investissement de €17,0 millions, la capacité d'accueil nécessaire aux nouvelles centrales électriques CRM des Awirs à Seraing à l'horizon 2025. La phase préparatoire (y compris les études et l'acquisition) pour l'installation d'une deuxième ligne le long du corridor Gramme-Rimièr 380 kV (~15 km) est achevée ; la procédure d'obtention des permis est toujours en cours.

Au niveau offshore, le projet de l'île Princesse Elisabeth progresse bien, et les équipes se consacrent pour le moment à des travaux d'ingénierie détaillée avec des investissements actuels s'élevant à €66,3 millions.

2.1.B. 50Hertz (Allemagne)

Faits marquants

- Le plan d'investissement est en bonne voie ; les projets onshore et offshore progressent bien.
- Le résultat net a été influencé positivement par la croissance des actifs et l'augmentation des revenus de l'année de base, bien qu'il ait été partiellement compensé par une diminution du résultat financier.
- Au cours du premier semestre de l'année, 50Hertz a accédé avec succès aux marchés de l'emprunt à deux reprises.

Chiffres clés

50Hertz Transmission chiffres clés (en millions €)	1S 2023	1S 2022	Différence (%)
Produits, autres produits et produits (charges) nets réglementaires	1.222,0	1.249,1	(2,2%)
<i>Produits</i>	1.445,5	991,1	45,9%
<i>Autres produits</i>	71,7	51,2	40,0%
<i>Produits (charges) nets réglementaires</i>	(295,2)	206,8	(242,7%)
EBITDA	352,7	293,6	20,1%
EBIT	193,7	151,3	28,0%
Charges financières nettes	(30,2)	(7,8)	287,2%
Charge d'impôt sur le résultat	(51,0)	(44,9)	13,6%
Résultat de la période	112,5	98,7	14,0%
<i>Dont attribuable au groupe Elia</i>	<i>90,0</i>	<i>78,9</i>	<i>14,1%</i>
<i>Éléments ajustés</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>n.r.</i>
Résultat net ajusté	112,5	98,7	14,0%
Chiffres clés de la situation financière (en millions €)	2023	2022	Différence (%)
Total des actifs	11.734,8	11.638,1	0,8%
Total des capitaux propres	1.997,5	2.180,6	(8,4%)
Dette financière nette	1.975,7	1.255,3	57,4%
Dette financière nette, hors EEG et mécanismes similaires	4.351,4	4.191,3	3,8%
Cash flow libre	(579,8)	800,2	(172,5%)

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, les capitaux propres et la dette financière nette présentent la position au 31/12/2022.

Aspects financiers

Le total des produits de 50Hertz Transmission et des autres produits a légèrement reculé par rapport 2022 (-2,2%).

Les produits d'exploitation totaux sont présentés plus en détail dans le tableau ci-dessous.

(en millions €)	1H 2023	1H 2022	Différence (%)
Produits du réseau :	1.440,0	990,6	45,4%
Produits mécanisme incitants	914,2	411,1	122,4%
Rémunération offshore	206,0	147,8	39,4%
Produit électricité	319,8	431,7	(25,9%)
Autres produits (last-mile connexion inclus)	5,6	0,5	1097,3%
Sous-total produits	1.445,5	991,1	45,9%
Autres produits	71,7	51,2	40,1%
Net produits (charges) du mécanisme de décompte	(295,2)	206,8	(242,9%)
Total des produits et autres produits	1.222,0	1.249,1	(2,2%)

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 augmenté de €503,1 millions sous l'effet essentiellement de la hausse du plafond de revenu (+€412,0 millions) liée aux prix élevés de l'énergie l'année dernière. Cette situation s'explique pour l'essentiel par la hausse significative de la provision pour les coûts énergétiques pass-through pour les coûts de redistribution (+€332,2 millions) et les pertes de réseau (+€35,7 millions). Les autres augmentations résultent de l'engagement volontaire d'utiliser l'électricité dans les unités de production de chaleur électrique au lieu de limiter la production d'énergie renouvelable dans le cadre de mesures temporaires visant à réduire les surcharges sur le réseau de transport (+€33,5 millions). Les effets de volume comptent parmi les autres facteurs de hausse. L'année dernière, l'apport d'énergie renouvelable dans le réseau de distribution a été largement supérieur aux prévisions, entraînant une baisse des volumes dans le réseau de transport. Même si l'effet de volume en 2023 est toujours négatif, il a été moins marqué que l'année dernière (+€91,1 millions).

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 légèrement augmenté par rapport à l'exercice précédent (+€58,2 millions), étant donné que les coûts répercutés imputés à 50Hertz par des tiers ont enregistré une hausse par rapport à 2022 (+€43,9 millions). En outre, la rémunération des coûts de la connexion du réseau offshore propre de 50Hertz a augmenté (+€14,3 millions), sous l'effet des investissements offshore en cours (p. ex. Ostwind 2 et Ostwind 3).

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 redistribution, des coûts pour les centrales de réserve ou des coûts énergétiques pass-through. 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 (-€112,0 millions), en raison de la forte baisse des prix de l'énergie depuis l'an dernier. Les imputations à d'autres GRT pour des mesures de redistribution ont diminué de manière significative (-€67,0 millions), comme les revenus issus de la compensation des échanges involontaires aux limites du réseau (-€48,7 millions). Par ailleurs, les revenus issus de la vente aux enchères des capacités d'interconnexion ont chuté à la suite de l'évolution des prix (-€38,6 millions), à l'instar des revenus des centrales de réserve (-€34,9 millions). Ces baisses ont été partiellement compensées par une hausse des coûts d'équilibrage facturés aux groupes d'équilibrage (+€71,9 millions).

Les **autres produits** ont progressé (+€20,5 millions) 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 (+€10,5 millions), et de l'augmentation des revenus issus des accords de niveau de service (+€9,2 millions).

Le **revenu réglementaire net (dépense) 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 (-€370,5 millions) ; ensuite, l'équilibrage desdites différences des années antérieures (+€75,3 millions).

L'**EBITDA** a augmenté pour s'établir à €352,7 millions (+20,1%). L'augmentation de la base d'actifs onshore et offshore a profité à la rémunération des investissements (+€50,5 millions). Les revenus de l'année de base ont progressé sous l'effet d'une augmentation des coûts en capital et des coûts d'exploitation par rapport à l'année dernière (+€4,7 millions). Les charges opérationnelles sont toutefois restées bien maîtrisées, malgré les importantes dépenses consacrées à la digitalisation et à l'informatique pour gérer la complexité croissante de l'exploitation du système. Par ailleurs, l'EBITDA a également profité d'un bonus énergétique plus élevé (+€4,6 millions), en particulier pour les pertes de réseau. Enfin, 50Hertz a continué d'élargir son vivier de talents afin d'être en mesure de suivre le programme d'investissement de plus en plus vaste et de plus en plus complexe, ce qui a généré des coûts de personnel supplémentaires (-€14,2 millions), lesquels ont été en partie compensés par la hausse des revenus capitalisés propres et des revenus tirés des accords de niveau de service (+€12,7 millions).

On observe une hausse moins marquée de l'**EBIT** (+€42,4 millions) qui s'explique par l'augmentation des amortissements (-€16,4 millions) consécutive à des mises en service essentiellement offshore. De plus, les provisions opérationnelles sont restées stables (-€0,1 million) et aucun élément ajusté n'a été comptabilisé en 2023.

Le **résultat financier net** s'est inscrit en baisse pour atteindre -€30,2 millions (-€22,4 millions), en raison essentiellement de la hausse des charges d'intérêt liées à des émissions obligataires d'Eurogrid (-€16,7 millions). En outre, l'évaluation de la provision à long terme pour les recettes de congestion des interconnecteurs a légèrement augmenté, alors que le résultat financier de l'année dernière avait été marqué par une forte chute de l'évaluation de ce passif à la suite de la montée en flèche des taux d'intérêt à terme (-€14,3 millions). Cette situation a été compensée en partie par une hausse des coûts d'emprunts capitalisés à la suite de l'exécution du programme d'investissement (+€9,5 millions).

Le **résultat net (ajusté)** a progressé à 112,5 millions (+14,0%) sous l'effet de :

1. L'augmentation de la rémunération des investissements (+€35,4 millions) à la suite de la croissance de la base d'actifs.
2. La baisse des coûts d'exploitation et autres charges (+€5,6 millions).
Ces effets ont été partiellement compensés par les éléments suivants :
3. Des amortissements plus élevés (-€11,5 millions) dus à la mise en service des projets.
4. Des résultats financiers plus faibles (-€15,7 millions), imputables pour l'essentiel à des charges d'intérêt plus élevées et à la réévaluation l'année dernière des provisions à long terme, en partie compensées par des coûts d'emprunt capitalisés.

Le **total des actifs** a augmenté de €96,7 millions par rapport à 2022, en raison principalement de la progression favorable du programme d'investissement, en partie compensée par les impacts sur le fonds de roulement liés à la baisse des prix de l'énergie. Le **cash flow libre** s'élève à -€579,8 millions et a été fortement impacté par un programme d'investissement ambitieux et les sorties de trésorerie pour le compte EEG ainsi que les mécanismes similaires (KWK⁴ et SPB⁵) (-€555,6 millions), la baisse des prix de l'énergie ayant entraîné une diminution des entrées de trésorerie. 50Hertz agit en tant que fiduciaire pour ces mécanismes.

La **dette financière nette** a augmenté de €720,4 millions par rapport à fin 2022 en raison de la chute de la position de trésorerie pour le compte EEG et des mécanismes similaires, tandis que l'exécution du programme d'investissement était principalement financée par le flux de trésorerie opérationnel. À partir de juin 2023, la position de trésorerie pour ces trois régimes s'est élevée à €2.375,7 millions.

En 2023, Eurogrid a recouru une fois encore au marché de l'emprunt afin de renforcer sa position de liquidité en vue des investissements à venir. Eurogrid a conclu avec sept banques un contrat syndiqué pour un prêt amortissable de

⁴ KWK (Kraft-Wärme-Kopplung) : Production combinée chaleur/électricité

⁵ SPB (Stromprelsbremse) : Plafonnement des prix de l'énergie

€600 millions sur une durée de 10 ans. Les fonds pour le premier emprunt vert sont fournis par les banques et refinancés dans le cadre du « Climate Protection Programme for Companies » de KfW. Les fonds seront utilisés pour cofinancer le raccordement réseau offshore pour le projet de parc éolien Gennaker. Au moins de juin, la somme de €120 millions avait été utilisée. De plus, Eurogrid a émis une nouvelle obligation de €650 millions d'une durée de 7 ans et à un taux fixe de 3,722%. À l'issue de cette transaction, le coût moyen de la dette a augmenté, s'établissant à 1,8% (+30 pb) à la fin du mois de juin 2023.

Le **total des capitaux propres** a diminué de €183,1 millions pour atteindre €1.997,5 millions. Cette diminution est intervenue principalement sous l'effet de la baisse des réserves de couverture (-€165,2 millions). Depuis 2021, 50Hertz applique une comptabilité de couverture dans le but de réduire le risque de fluctuations du montant attendu des pertes réseau. En raison de la baisse des prix de l'énergie, la juste valeur de ces contrats a diminué à -€106,3 millions. Compte tenu des effets d'impôts différés, une réserve de couverture d'un montant de -€74,4 millions a été comptabilisée dans les autres éléments du résultat global. Toutefois, comme les coûts liés aux pertes de réseau sont presque entièrement répercutés dans les tarifs, la juste valeur des contrats futurs n'a pas d'incidence sur la rentabilité actuelle ou future de la société.

Opérationnel

En 2023, un volume net de 19,9 TWh a été prélevé sur le réseau de 50Hertz, soit une baisse de 7,2% par rapport à l'année précédente (21,4 TWh). Comme à l'accoutumée, 50Hertz a été exportateur net d'électricité, affichant des exportations nettes de 21,4 TWh (24,9 TWh en 2022) ; cela fait suite à des exportations de 32,0 TWh et à des importations de 10,0 TWh (respectivement 34,9 TWh et 10,0 TWh en 2022). En juin, la charge maximale était de 7,3 GW (contre 8,0 GW l'an dernier).

Investissements

50Hertz a investi €521,5 millions en 2023, soit une augmentation de 24,3% par rapport à l'année précédente. Au total, €425,9 millions ont été investis dans des projets onshore, tandis que les investissements offshore ont totalisé €95,6 millions.

Parmi les investissements onshore importants, citons la ligne de courant continu SuedOstLink (€85,4 millions), essentielle pour raccorder la production offshore croissante du nord de l'Allemagne aux centres de consommation dans le sud. En outre, le renforcement de la ligne aérienne de 380 kV entre Röhrsdorf et Remptendorf est un projet majeur d'un coût de €55,8 millions. L'issue favorable d'une action en justice après 17 années de procédure pour le remplacement de l'ancienne ligne d'Uckermark fait partie des résultats clés de l'année dernière. Ce projet de renforcement implique les lignes aériennes dans le sud de la région d'Uckermark (€46,3 millions) et au nord d'Uckermark (€11,7 millions). D'autres projets notables pour consolider notre réseau onshore incluent la restructuration du poste Lauchstädt avec STATCOM et MSCDN (€22,7 millions), de même que la restructuration et le renforcement de la ligne aérienne entre Wolmirstedt et Güstrow (€21,3 millions).

En ce qui concerne les investissements offshore, l'accent est essentiellement mis sur le projet Ostwind 3 (€33,5 millions) ; la mise en service définitive du projet Ostwind 2 (€33,3 millions) est, quant à elle, imminente. En outre, la réalisation du raccordement du réseau pour le parc éolien offshore Gennaker progresse. L'investissement est de €23,9 millions.

2.1.C. Activités non régulées et Nemo Link

Faits marquants

- Solide performance de Nemo Link en 2023 bridée par un plafond cumulatif
- Hausse des coûts liée à la poursuite du développement des activités offshore internationales de WindGrid
- Émission réussie de titres hybrides pour un montant de €500 millions combinée à une offre de rachat plafonnée sur ses titres hybrides existants

Chiffres clés

Activités non-régulées et Nemo Link Chiffres clés (en millions €)	1S 2023	1S 2022	Différence (%)
Total des produits et autres produits	26,4	18,3	44,3%
Entreprises mises en équivalence	13,3	22,9	(41,9%)
EBITDA	6,1	18,4	(66,8%)
EBIT	5,7	18,0	(68,3%)
Charges financières nettes	(2,1)	(4,5)	(53,3%)
Charge d'impôt sur le résultat	0,4	0,4	0,0%
Résultat de la période	4,0	13,9	(71,2%)
Dont attribuable au groupe Elia	3,9	13,9	(71,9%)
Éléments ajustés	0,0	0,0	n.r.
Résultat net ajusté	4,0	13,9	(71,2%)
Chiffres clés de la situation financière (en millions €)	2023	2022	Différence (%)
Total des actifs	2.020,0	1.946,5	3,8%
Total des capitaux propres	1.519,5	1.445,4	5,1%
Dette financière nette	202,1	260,1	(22,3%)

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, les capitaux propres et la dette financière nette présentent la position au 31/12/2022.

Par rapport à 2022, le **revenu non régulé** a crû de 44,3% à €26,4 millions. Elia Grid International (« EGI ») a enregistré une augmentation de ses recettes (+€4,2 millions) en affectant efficacement son expertise reconnue dans le domaine de la consultance pour le secteur de l'énergie afin de soutenir les pays dans la poursuite de leurs objectifs de transition énergétique. Par ailleurs, le nombre de transactions inter-segments entre Elia Group SA, Elia Transmission Belgium et 50Hertz essentiellement a augmenté. L'effet de ces transactions entre les segments est présenté dans la Note 2.2. « Réconciliation par segment ».

Les **investissements mis en équivalence** ont contribué au résultat du groupe à hauteur de €13,3 millions, une contribution presque entièrement attribuable à **Nemo Link**. Malgré les solides performances de Nemo Link en 2023, sa contribution au résultat global a diminué de €9,6 millions par rapport à 2022. Cette baisse peut être entièrement attribuée au fait que Nemo Link atteindra le plafond cumulatif d'ici l'évaluation quinquennale, tandis que le résultat de l'année précédente a encore bénéficié en partie d'une performance moindre pour les années 2019-2021.

En 2023, les marchés de l'électricité en Europe et au Royaume-Uni se sont détendus après les turbulences de 2022. En témoigne une normalisation de la direction du flux, avec seulement 19% de flux « inversé » du Royaume-Uni vers la Belgique, contre 44% en 2022. Les ventes aux enchères à long terme pour une livraison en 2023 se sont soldées par un prix moyen de €21 par MWh, bénéficiant d'un environnement de marché tendu pendant la période des enchères. Il convient de noter que la plupart des ventes aux enchères à long terme sont des enchères T-1. Les revenus à J-1 témoignent cependant d'une normalisation claire du marché, avec un écart moyen de €10 par MWh en 2023, contre €31 par MWh l'année précédente. Tout au long de l'année 2023, la disponibilité opérationnelle de l'interconnexion s'est maintenue à un niveau très élevé de 98,4%.

L'**EBIT** a reculé pour atteindre €5,7 millions (-€12,3 millions). Cette baisse s'explique principalement par une contribution plus faible de Nemo Link (-€9,6 millions), par la hausse des coûts opérationnels de la holding et de WindGrid liée à la poursuite d'ambitions de croissance inorganique (-€3,8 millions), par une augmentation des dépenses opérationnelles pour re.alto (-€0,2 million), compensée par la diminution d'autres coûts non régulés et une augmentation de la contribution d'EGI (+€1,2 million).

Les **charges financières nettes** ont diminué pour s'établir à €2,1 millions, consistant pour l'essentiel de charges d'intérêt liées à l'obligation senior (€2,6 millions), de charges liées au placement privé de Nemo Link (€1,2 million) et d'autres charges financières liées à Elia Group SA. Toutefois, ces charges ont été temporairement compensées par des revenus d'intérêt provenant de dépôts en espèces (+€2,1 millions) en raison de l'amélioration de la position de liquidité du Groupe imputable à l'augmentation de capital réalisée l'an dernier. Les charges liées à l'émission de nouveaux titres hybrides pour la somme de €500 millions et l'offre de rachat plafonnée sur ses titres hybrides existants sont directement comptabilisées en capitaux propres en vertu des normes IFRS.

Le **résultat net (ajusté)** a diminué de €9,9 millions pour atteindre €4,0 millions, principalement en raison des éléments suivants :

1. Diminution de la contribution de Nemo Link (-€9,6 millions).
2. Hausse des charges liées au développement des activités offshore internationales de WindGrid (-€2,8 millions).
3. Baisse des charges de la holding (+€1,5 million) sous l'effet d'une augmentation des produits d'intérêt sur les dépôts en espèces.
4. Autres éléments (+€0,9 million) impactés essentiellement par une augmentation des revenus inter-segments et par une baisse des autres coûts non régulés (+€1,1 million), en partie compensés par une hausse des coûts pour re.alto (-€0,2 million).

Le **total des actifs** a augmenté de 3,8%, pour atteindre €2.020,0 millions (+€73,5 millions), les versements de dividendes des filiales dépassant le dividende distribué l'année précédente aux actionnaires (-€140,4 millions). Il en résulte une diminution de la **dette financière nette** de €58,0 millions à €202,1 millions.

2.2 Réconciliation par segment

Résultats consolidés (en millions €) – période se terminant le 30 juin	2023		2023		2023	
	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	650,2	1.445,5	0,6	(0,7)	2.095,6	
Autres produits	26,5	71,7	25,8	(31,6)	92,4	
Produits (charges) nets régulatoires	(3,5)	(295,2)	0,0	0,0	(298,7)	
Amortissements et réductions de valeurs, variation des provisions	(110,2)	(159,0)	(0,4)	0,0	(269,6)	
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	
Résultat avant intérêts et impôts (EBIT)	136,9	193,7	5,7	(0,0)	336,3	
Résultat avant amortissements, réductions de valeur, intérêts et impôts (EBITDA)	247,1	352,7	6,1	(0,0)	605,9	
Produits financiers	8,4	9,8	2,4	0,0	20,6	
Charges financières	(36,5)	(40,0)	(4,4)	0,0	(80,9)	
Charge d'impôt sur le résultat	(25,7)	(51,0)	0,4	0,0	(76,3)	
Résultat de la période attribuable aux propriétaires de la société	83,1	90,0	3,9	(0,0)	177,1	
Etat consolidé de la situation financière (en millions €)	30.06.2023	30.06.2023	30.06.2023	30.06.2023	30.06.2023	
Total des actifs	8.060,3	11.734,8	2.020,0	(818,7)	20.996,5	
Dépenses d'investissements	316,0	501,7	1,2	0,0	818,9	
Dettes financières nettes	3.198,1	1.975,7	202,1	0,0	5.376,0	

3. Perspectives et autres informations⁶

L'énergie est une ressource cruciale et stratégiquement importante. La transition énergétique s'accélère non seulement en raison des préoccupations climatiques, mais aussi en raison des prix élevés de l'énergie et des crises géopolitiques. L'évolution de la production et de la consommation ayant un impact direct sur le système électrique, il est essentiel de se pencher sur l'avenir du réseau pour des raisons sociales.

En Allemagne, le projet du plan de développement du réseau (Grid Development Plan - GDP) prévoit désormais un réseau électrique capable d'atteindre la neutralité climatique d'ici 2045, l'électricité jouant un rôle clé dans la décarbonisation des industries, des transports et des bâtiments par le biais d'une électrification directe ou indirecte. Ce plan de développement du réseau souligne plus que jamais l'importance du couplage sectoriel pour la décarbonisation. Les projets nouvellement identifiés pour 2045 représentent une longueur totale de lignes de 14.197 km, dont 5.742 km onshore et 8.455 km offshore. Les projets supplémentaires nécessitent des investissements considérables.

En outre, la capacité de marché des fournisseurs est sous pression en raison des investissements considérables réalisés par des GRT européens et d'autres industries. Les délais de livraison s'allongent et la marge de négociation est restreinte. Les fournisseurs opèrent une sélection parmi les appels d'offres, les projets et les clients afin d'atténuer les risques liés à leurs offres, et ils renégocient les contrats et les clauses même après la finalisation des appels d'offres. Elia Group prend des mesures pour limiter les impacts de telles circonstances, notamment en établissant des partenariats stratégiques sur le long terme, en renégociant des contrats existants, en réservant de la capacité de production d'équipements et en simplifiant des procédures d'appel d'offres pour de nouveaux contrats. Si toutes ces mesures ne peuvent être mises en œuvre, l'exécution des plans d'investissement pourrait être retardée.

Enfin, ces dernières années, nous avons assisté à une absence notable d'inflation et à une baisse importante des taux d'intérêt sans risque à long terme. En guise de réponse, nos régulateurs ont réagi en reconnaissant les rendements décroissants de notre capital. Au regard des circonstances, cette approche faisait sens. Entre-temps, la situation a complètement changé. L'environnement actuel est caractérisé par des taux d'intérêt en hausse, qu'il convient d'examiner et d'ajuster promptement. À défaut de pouvoir lever suffisamment de capitaux, nous risquons d'être confrontés à des problèmes au niveau des infrastructures essentielles. Un tel scénario aurait des répercussions sur la vitesse de progression de la transition énergétique.

Il est donc crucial de garantir un niveau adéquat d'investissement de capital dans le financement des infrastructures essentielles afin de maintenir la dynamique de la transition énergétique et d'éviter tout contretemps susceptible d'entraver notre avancée vers un avenir durable.

⁶ Les déclarations ci-dessous sont de nature prospective ; il est possible que les résultats futurs s'en écartent sensiblement.

Pour ce qui est de 2023, Elia Group a confiance en sa capacité d'atteindre son objectif, tablant sur un **rendement ajusté des capitaux propres (RoE aj.⁷) de l'ordre de 6,0 à 7,0%**.

- En **Belgique**, nous réaffirmons notre ambition d'atteindre un rendement des capitaux propres (RoE) compris entre 5 et 6%, en ajustant toutefois légèrement notre objectif d'investissement à €700 millions. La réalisation de ce programme d'investissement est toujours exposée à certains risques externes.
- En **Allemagne**, nous réaffirmons notre ambition d'atteindre un rendement des capitaux propres (RoE) compris entre 8 et 10%. 50Hertz Transmission envisage de réaliser un investissement de près de €1.700 millions, soit un ajustement à la hausse afin de garantir les capacités futures sur le marché des fournisseurs. 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 €0 million et -€5 millions. En fonction de la disponibilité de la ligne d'interconnexion, on s'attend à ce que Nemo Link contribue à hauteur d'environ €25 millions au résultat financier, considérant que le plafond cumulatif sur la période tarifaire de 5 ans devrait être atteint.

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

⁷ 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

Aucun élément ajusté à rapporter

5. Calendrier financier

Publication des résultats semestriels 2023	26 juillet 2023
Déclaration trimestrielle : T3 2023	24 novembre 2023
Capital Markets Day	8 décembre 2023
Publication des résultats de l'exercice 2023	6 mars 2024
Publication du rapport annuel 2023	19 avril 2024
Assemblée générale des actionnaires	21 mai 2024
Déclaration intermédiaire T1 2024	22 mai 2024
Date ex-dividende	30 mai 2024
Date de clôture des registres	31 mai 2024
Paiement du dividende pour 2023	1 ^{er} juin 2024

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**
- Vous trouverez les rapports financiers semestriels sur le **site web** d'Elia Group
- Elia Group tiendra une **conférence téléphonique** à l'attention des investisseurs et des analystes institutionnels aujourd'hui (le 26 juillet 2023) à 10h30 CET.
- **Rapport annuel 2022**

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 reliée 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	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 (r	1,7	0,0	13,3	0,0	15,0
EBIT	136,9	193,7	5,7	(0,0)	336,3
Déduis:					
EBIT ajusté	136,9	193,7	5,7	(0,0)	336,3

(en millions €) – période se terminant le 30 juin	2022				Total
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Activités non régulées et Nemo Link	Ecritures de consolidation & transactions entre segments	
Résultat des activités opérationnelles	125,2	151,3	(4,8)	0,0	271,8
Quote-part du résultat dans les entreprises mises en équivalence (r	1,7	0,0	22,9	0,0	24,5
EBIT	126,9	151,3	18,0	0,0	296,3
Déduis:					
EBIT ajusté	126,9	151,3	18,0	0,0	296,3

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	2023				Total
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Activités non régulées et Nemo Link	Elia Group	
Bénéfice de la période	83,1	112,5	4,0		199,7
Déduis:					
Bénéfice net ajusté	83,1	112,5	4,0		199,7

(en millions €) – période se terminant le 30 juin	2022				Total
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Activités non régulées et Nemo Link	Elia Group	
Bénéfice de la période	74,2	98,7	13,9		186,7
Déduis:					
Bénéfice net ajusté	74,2	98,7	13,9		186,7

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	2023				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 (r)	1,7	0,0	13,3	0,0	15,0
EBIT	136,9	193,7	5,7	(0,0)	336,3

(en millions €) – période se terminant le 30 juin	2022				Total
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Activités non régulées & Nemo Link	Ecritures de consolidation & transactions entre segments	
Résultat des activités opérationnelles	125,2	151,3	(4,8)	0,0	271,8
Quote-part du résultat dans les entreprises mises en équivalence (r)	1,7	0,0	22,9	0,0	24,5
EBIT	126,9	151,3	18,0	0,0	296,3

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	2023				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	1,7	0,0	13,3	0	14,975
EBITDA	247,1	352,7	6,1	(0,0)	605,9

(en millions €) – période se terminant le 30 juin	2022				Total
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Activités non régulées et Nemo Link	Ecritures de consolidation & transactions entre segments	
Résultat des activités opérationnelles	125,2	151,3	(4,8)	0,0	271,8
Ajoute:					
Amortissements et réductions de valeurs	104,5	142,4	0,3	0,0	247,3
Variation des provisions	0,7	(0,1)	0,0	0,0	0,5
Quote-part du résultat dans les entreprises mises en équivalence	1,7	0,0	22,9	0,0	24,5
EBITDA	232,1	293,6	18,4	0,0	544,2

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 2023	31 décembre 2022
Capitaux propres	5.588,8	5.756,4
Déduis:		
Intérêts minoritaires	400,2	436,7
Capitaux propres attribuables aux propriétaires de la Société	5.188,6	5.319,6

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	2023				Elia Group Total
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Activités non régulées et Nemo Link	Ecritures de consolidation & transactions entre segments	
Flux de trésorerie nets liés aux activités opérationnelles	112,5	(78,4)	3,0	(0,8)	37,0
Déduits:					
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)

(en millions €) – période se terminant le 30 juin	2022				Elia Group Total
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Activités non régulées et Nemo Link	Ecritures de consolidation & transactions entre segments	
Flux de trésorerie nets liés aux activités opérationnelles	-84,8	1.211,4	290,7	0,0	1.417,1
Déduits:					
Trésorerie nette utilisée par les activités d'investissement	174,8	411,1	(149,6)	0,0	436,3
Cash flow libre	(259,5)	800,2	440,3	0,0	980,8

Charges financières nettes

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

Dettes financières nettes

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 2023				31 décembre 2022			
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Activités non régulées et Nemo Link	Elia Group Total	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Activités non régulées et Nemo Link	Elia Group Total
Passifs non-courants:								
Emprunts et dettes financières	3.892,4	4.601,1	464,6	8.958,1	3.408,2	3.834,4	473,0	7.715,6
Ajouté:								
Passifs courants:								
Emprunts et dettes financières	42,4	799,1	13,6	855,1	65,2	789,2	12,8	867,2
Déduits:								
Actifs courants:								
Trésorerie et équivalents de trésorerie	736,7	3.424,5	276,1	4.437,3	557,2	3.368,3	225,7	4.151,2
Dettes financières nettes	3.198,1	1.975,7	202,1	5.376,0	2.916,2	1.255,3	260,1	4.431,6
Mécanismes EEG et assimilés - surplus		2.375,7		2.375,7		2.936,0		2.936,0
Mécanismes EEG et assimilés - déficit								
Dettes financières nettes, hors prélèvements EEG et assimilés	3.198,1	4.351,4	202,1	7.751,6	2.916,2	4.191,3	260,1	7.367,6

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 RABi (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 RABi 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.

Rendement (ajusté) des capitaux propres (RoE (aj.)) (%)

Le rendement des capitaux propres (RoE aj.) est le bénéfice net attribuable aux propriétaires d'actions ordinaires divisé par les capitaux propres attribuables aux propriétaires d'actions ordinaires, ajusté en fonction de la valeur des futurs contrats (réserve de couverture). Le dénominateur n'inclut donc pas l'impact comptable de titres hybrides conformément aux normes IFRS (c.-à-d. qu'il exclut le titre hybride des capitaux propres et comptabilise les charges d'intérêt en résultat global). À compter de 2021, il exclut également l'effet de la comptabilité de couverture liée aux futurs contrats conclus par 50Hertz pour couvrir le risque de fluctuations du montant attendu des pertes de réseau. Le RoE ajusté fournit une indication de la capacité du Groupe à générer des bénéfices liés à ses capitaux propres investis.

(en millions €) – période se terminant le 30 juin	2023	2022
Résultat de la période	199,7	186,7
Déduis:		
Résultat global total attribuable aux propriétaires de titres hybride	14,6	9,6
Résultat global total attribuable aux intérêts minoritaires	22,5	19,8
Résultat global total attribuable aux propriétaires d'actions ord	162,6	157,3
Divise par:		
Capitaux propres attribuables aux actions ordinaires	4.483,6	4.656,8
Déduis:		
Réserves de couverture liés aux pertes de réseau futures (!)	-59,5	352,3
Adjusted equity attributable to ordinary shares (B)	4.543,2	4.304,6
Rendement des capitaux propres (ajust.) (%) = (A) / (B)	3,58%	3,65%

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	2023	2022
Capitaux propres attribuables aux actions ordinaires	4.483.614.462,0	4.656.805.788,1
Divise par:		
Nombre d'actions en circulation	73.507.880	73.456.328
Capitaux propres attribuable aux actionnaires des actions ordinaires	61,0	63,4

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).

(en millions €) – période se terminant le 30 juin	2023	2022
Résultat de la période attribuable aux propriétaires d'actions ordinaires	162,5	157,4
Divise par:		
Nombre moyen pondéré d'actions	73.501.310	68.773.950
Résultat de base par action (en €) (part Elia)	2,21	2,29

À propos d'Elia Group

Dans le top 5 européen

Elia Group est un acteur clé dans le transport d'électricité. Nous veillons à chaque instant à l'équilibre entre production et consommation. Nous approvisionnons 30 millions d'utilisateurs finaux en électricité et gérons 19.349 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 le holding communal Publi-T.



For further information, please contact:

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



eliagroup.eu

Annexes :

Base du reporting sectoriel

Le Groupe a opté pour un reporting sectoriel conforme aux différents cadres réglementaires existants au sein du Groupe. Cette méthode de reporting reflète fidèlement les activités opérationnelles du Groupe et s'aligne également sur le reporting interne aux principaux décideurs opérationnels du Groupe (CODM), leur permettant de mieux évaluer et comprendre de manière transparente les performances et activités du Groupe.

En vertu de la norme IFRS 8, le Groupe a identifié les segments opérationnels suivants sur la base des critères préalablement mentionnés :

- Elia Transmission (Belgique), englobant les activités basées sur le cadre réglementaire belge : les activités régulées d'Elia Transmission Belgium NV/SA, Elia Asset NV/SA, Elia Engineering NV/SA, Elia Re SA, HGRT SAS et Coreso NV/SA, dont les activités sont directement liées au rôle de gestionnaire de réseau de transport d'électricité en Belgique et soumises au cadre réglementaire applicable en Belgique.
- 50Hertz Transmission (Allemagne), englobant les activités basées sur le cadre réglementaire allemand : Eurogrid GmbH, 50Hertz Transmission GmbH et 50Hertz Offshore GmbH, dont les activités sont directement liées au rôle de gestionnaire de réseau de transport en Allemagne.
- Activités non régulées et Nemo Link, comprenant :
 - Elia Group SA, qui englobe surtout les activités de la holding dans le segment Elia Transmission (Belgique) et 50Hertz Transmission (Allemagne) ;
 - Eurogrid International SA ;
 - Les activités de holding de Nemo Link Ltd. Cette société comprend et gère le projet Nemo, qui relie le Royaume-Uni et la Belgique par des câbles électriques à haute tension, permettant ainsi l'échange d'énergie entre les deux pays et pour lequel un cadre réglementaire spécifique a été établi.
 - Les activités non régulées du segment Elia Transmission (Belgium). Les « activités non régulées » désignent les activités qui ne sont pas directement liées au rôle des GRT.
 - EGI (Elia Grid International NV/SA, Elia Grid International GmbH, Elia Grid International Pte. Ltd Singapour (fermée en 2022), Elia Grid International LLC Arabie Saoudite et Elia Grid International Inc Canada (nouvelle filiale constituée en 2022), sociétés fournissant des spécialistes en conseil, services, ingénierie et approvisionnement, créant de la valeur en proposant des solutions basées sur les meilleures pratiques internationales tout en se conformant pleinement aux environnements

commerciaux réglementés

- Re.Alto-Energy SRL et re.alto GmbH, une start-up créée en août 2019, qui construit une plateforme pour faciliter les échanges de données et de services énergétiques.
- WindGrid, une nouvelle entité créée au cours de la période de référence 2022 pour gérer les importants investissements dans la production d'énergie renouvelable et le réseau offshore prévus à l'avenir.

Les principaux décideurs opérationnels du Groupe (CODM) ont été identifiés par le Groupe comme étant les conseils d'administration, les CEO et les comités de direction de chaque segment. Les CODM analysent régulièrement les performances des segments du Groupe au moyen d'un certain nombre d'indicateurs tels que le revenu, l'EBITDA et le bénéfice d'exploitation.

Les informations présentées aux CODM suivent les méthodes comptables IFRS du Groupe et, par conséquent, aucun élément de réconciliation ne doit être communiqué.

Compte de résultats consolidé

(en millions €) – Période se termine le 30 juin	Annexes	2023	2022
Revenus		2.095,6	1.618,6
Approvisionnement et marchandises		(11,7)	(29,3)
Autres produits		92,4	77,0
Produits (charges) nets régulatoires		(298,8)	256,5
Services et biens divers		(1.067,9)	(1.205,5)
Frais de personnel et pensions		(199,5)	(177,0)
Amortissements et réductions de valeurs		(270,0)	(247,3)
Variation des provisions		0,5	(0,5)
Autres charges		(19,3)	(20,7)
Résultat des activités opérationnelles		321,3	271,8
Quote-part du résultat dans les entreprises mises en équivalence (nette d'impôt)		15,0	24,5
Résultat avant intérêts et impôts (EBIT)		336,3	296,3
Résultat financier net		(60,4)	(43,8)
Produits financiers		20,5	0,8
Charges financières	(4.19)	(80,9)	(44,6)
Résultat avant impôt		275,9	252,5
Charge d'impôt sur le résultat	(4.20)	(76,3)	(65,8)
Résultat de la période		199,7	186,7
Résultat global total attribuable aux:			
Propriétaires de la société - propriétaires d'actions ordinaires		162,5	157,4
Propriétaires de la société - propriétaires de titres hybrides		14,6	9,6
Intérêts minoritaires		22,5	19,8
Résultat de la période		199,7	186,7
Résultat par action (en €)			
Résultat de base par action		2,21	2,29
Résultat dilué par action		2,21	2,29

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.

Compte de résultats consolidé et autres éléments du résultat global

(en millions €) — Période se termine le 30 juin	Annexes	2023	2022
Résultat de la période		199,7	186,7
Autres éléments du résultat global			
Eléments qui peuvent être reclassés subséquentement au c			
Partie efficace de la variation de juste valeur des couvertures trésorerie		(254,6)	290,4
Différences de change suite à la conversion des activités étrangères		0,0	0,0
Impôt lié		75,4	(86,8)
Eléments qui ne seront pas reclassés ultérieurement en résultat :			
Profits (pertes) actuariels des régimes à prestations définies		(9,6)	(3,9)
Partie efficace de la variation de la juste valeur des investissements		0,0	32,7
Impôt lié		2,4	1,0
Autres éléments du résultat global pour la période, nets d'impôt		(186,4)	233,4
Résultat global de la période		13,3	420,1
Résultat global total attribuable aux:			
Propriétaires de la société - propriétaires d'actions ordinaires		9,2	346,1
Propriétaires de la société - propriétaires de titres hybrides		14,6	9,6
Intérêts minoritaires		(10,5)	64,4
Résultat global total de la période		13,2	420,1

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 de la situation financière

(en millions €) – En date du	Annexes	30 juin 2023	31 décembre 2022
ACTIFS			
ACTIFS NON-COURANTS		15.536,2	14.941,9
Immobilisations corporelles	(4.6)	12.380,0	11.844,7
Goodwill		2.411,1	2.411,1
Immobilisations incorporelles	(4.6)	251,9	210,5
Entreprises mises en équivalence	(4.4)	274,0	261,2
Autres actifs financiers	(4.8)	122,4	117,2
Créances clients et autres débiteurs à longue terme	(4.7)	95,0	95,5
Actifs d'impôt différé	(4.9)	1,8	1,7
ACTIFS COURANTS		5.460,3	5.652,4
Stocks		21,4	21,6
Créances clients et autres débiteurs	(4.7)	903,5	1.206,2
Créance d'impôt courant		38,7	28,6
Autres actifs financiers	(4.8)	11,5	219,7
Trésorerie et équivalents de trésorerie		4.437,3	4.151,2
Charges à reporter et produits acquis		47,9	25,1
Total des actifs		20.996,4	20.594,3
PASSIFS			
CAPITAUX PROPRES		5.588,8	5.756,4
Capitaux propres attribuables aux propriétaires de la		5.188,6	5.319,6
Capitaux propres attribuables aux actions ordinaires		4.483,6	4.618,3
Capital social	(4.10)	1.823,3	1.823,1
Primes d'émission	(4.10)	739,1	738,6
Réserves		181,3	173,0
Réserves de couverture (hedging)		(27,0)	119,2
Propres actions		(1,6)	(1,8)
Résultat non distribué	(4.12)	1.768,6	1.766,2
Capitaux propres attribuables aux titres hybrides		704,9	701,4
Intérêts minoritaires		400,2	436,7
PASSIFS NON-COURANTS		9.810,8	8.548,0
Emprunts et dettes financières	(4.13)	8.958,1	7.715,6
Avantages du personnel	(4.14)	85,0	75,0
Provisions	(4.14)	147,8	146,2
Passifs d'impôt différé	(4.9)	167,5	223,7
Autres dettes	(4.17)	452,5	387,6
PASSIFS COURANTS		5.596,7	6.289,8
Emprunts et dettes financières	(4.13)	855,1	867,2
Provisions	(4.14)	10,3	8,6
Dettes fournisseurs et autres créditeurs	(4.16)	3.820,9	4.804,2
Passifs d'impôt courant		23,8	26,6
Autres dettes	(4.17)	18,6	0,0
Charges à imputer et produits à reporter	(4.18)	868,1	583,3
Total des capitaux propres et passifs		20.996,4	20.594,3

État consolidé 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	Résultat non distribué	Résultat de la période attribuable aux propriétaires des actions normales	Capitaux propres attribuable aux hybrid securities	Capitaux propres attribuable aux propriétaires de la société	Intérêts minoritaires	Total des capitaux propres
Solde au 1 janvier 2022	1.709,2	262,8	197,1	173,0	(0,8)	1.509,2	3.850,6	701,4	4.552,0	386,4	4.938,4
Résultat de la période						167,0	167,0		167,0	19,8	186,7
Autres éléments du résultat global			165,5			23,3	188,8		188,8	44,6	233,4
Résultat global de la période			165,5			190,2	355,7		355,7	64,4	420,1
Transactions avec les propriétaires comptabilisées											
Contributions des propriétaires et distributions aux propriétaires											
Emission d'actions ordinaires	118,2	471,9					590,1		590,1		590,1
Coûts d'émission des actions	(6,9)						(6,9)		(6,9)		(6,9)
Frais d'émission d'actions ordinaires											
Répartition sur des titres hybrides (accrual)						(9,6)	(9,6)	9,6			
Répartition sur des titres hybrides (paiement)											
Impôts sur répartition sur des titres hybrides						(2,4)	(2,4)		(2,4)		(2,4)
Acquisition des actions propres					(0,9)		(0,9)		(0,9)		(0,9)
Dividendes aux intérêts minoritaires										(24,0)	(24,0)
Dividendes						(120,3)	(120,3)		(120,3)		(120,3)
Autres				3,2		(2,9)	0,3		0,3		0,3
Total contributions et distributions	111,3	471,9		3,2	(0,9)	(135,1)	450,4	9,6	460,0	(24,0)	436,0
Total des transactions avec les propriétaires	111,3	471,9		3,2	(0,9)	(135,1)	450,4	9,6	460,0	(24,0)	436,0
Solde au 30 juin 2022	1.820,5	734,7	362,6	176,2	(1,7)	1.564,3	4.656,8	711,0	5.367,8	426,8	5.794,5
Solde au 1 janvier 2023	1.823,1	738,6	119,2	173,0	(1,8)	1.766,2	4.618,3	701,4	5.319,7	436,7	5.756,4
Résultat de la période						177,1	177,1		177,1	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			169,9	23,7		23,7	-10,5	13,2
Transactions avec les propriétaires comptabilisées											
Contributions des propriétaires et distributions aux propriétaires											
Emission d'actions ordinaires	0,1	0,5					0,6		0,6		0,6
Emission 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						(3,0)	(3,0)	3,0	0,0		0,0
Répartition sur des titres hybrides						(11,2)	(11,2)		(11,2)		(11,2)
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	0,0	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	0,0	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)	173,0	(1,6)	1.768,6	4.483,7	704,9	5.188,6	400,2	5.588,8

État consolidé des flux de trésorerie

(en millions €) – période se terminant le 30 juin	Annexes	2023	2022
Flux de trésorerie liés aux activités opérationnelles			
Résultat de la période		199,7	186,7
Ajustements pour:			
Résultat financier net		60,4	49,5
Autres éléments sans effets sur la trésorerie		1,2	1,1
Charges d'impôt		55,5	22,1
Quote-part dans le résultat des entreprises mises en équivalence (nette d'impôt)		(15,0)	(24,5)
Amortissement des immobilisations corporelles et incorporelles		270,0	247,3
Perte / produit de la vente d'immobilisations corporelles et incorporelles		1,9	(4,8)
Pertes de valeurs d'actifs courants		0,3	0,5
Variations des provisions	(4.14)	(5,1)	(0,8)
Variations des impôts différés		20,7	43,7
Variation des actifs financiers évalués à leur juste valeur par résultat		(0,1)	0,0
Flux de trésorerie liés aux activités opérationnelles		589,6	520,8
Variations des stocks		(0,3)	0,3
Variations de créances clients et autres débiteurs	(4.7)	329,9	(174,0)
Variations des autres actifs courants		(21,5)	(12,5)
Variations des dettes fournisseurs et autres créditeurs		(1.012,2)	1.393,8
Variations des autres dettes courantes		322,3	(180,7)
Variations du fond de roulement		(381,7)	1.026,9
Intérêts payés		(100,4)	(67,1)
Intérêts reçus		16,0	0,7
Impôt sur le résultat payé		(86,4)	(64,1)
Trésorerie nette liée aux activités opérationnelles		37,0	1.417,3
Flux de trésorerie liés aux activités d'investissement			
Acquisition d'immobilisations incorporelles	(4.6)	(59,0)	(19,4)
Acquisition d'immobilisations corporelles	(4.6)	(755,1)	(586,9)
Produits de cession d'immobilisations corporelles		1,9	18,8
Produits suite à la diminution de capital au sein d'entreprises mises en équivalence		0,0	33,0
Dividende reçu		2,2	22,1
Trésorerie nette utilisée par les activités d'investissement		(810,0)	(532,3)
Flux de trésorerie liés aux activités de financement			
Produits de l'émission d'actions		0,6	590,1
Produits de l'émission de titres hybrides		500,0	0,0
Remboursements de titres hybrides		(499,4)	0,0
Coûts liés à l'émission d'actions		(3,2)	(6,9)
Rachat des action propres		(0,1)	(0,7)
Dividende payé	(4.12)	(140,4)	(120,3)
Dividend hybride payé		(11,2)	0,0
Dividendes aux intérêts minoritaires		(26,0)	(24,0)
Remboursements d'emprunts	(4.13)	(28,1)	(89,0)
Produits de reprise des emprunts		1.266,8	0,0
Trésorerie nette liée aux (utilisée par les) activités de financement		1.059,0	349,2
Augmentation (diminution) de trésorerie et équivalents de trésorerie		286,1	1.234,3
Trésorerie et équivalents de trésorerie au 1er janvier		4.151,2	3.049,4
Trésorerie et équivalents de trésorerie au 30 juin		4.437,3	4.283,7
Variations nettes dans la trésorerie et les équivalents de trésorerie		286,1	1.234,3

Notes relatives aux états financiers consolidés résumés

Informations générales

Elia Group NV/SA (ci-après « la société » ou « Elia ») est établi en Belgique et a son siège social boulevard de l'Empereur 20, B-1000 Bruxelles.

Elia Group est actif 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 19.349 km de liaisons à haute tension via nos filiales en Belgique (Elia) et dans le nord-est de l'Allemagne (50Hertz).

Le Groupe détient également une participation de 50% dans Nemo Link Ltd, qui a construit une interconnexion électrique entre le Royaume-Uni et la Belgique connue sous le nom d'interconnexion Nemo Link. Nemo Link Ltd, la joint-venture avec National Grid Ventures (Royaume-Uni), a entamé l'exploitation commerciale le 30 janvier 2019 et présente une capacité de transfert de 1.000 MW.

Avec quelque 2.750 collaborateurs et un système de transport d'environ 18.990 km de liaisons à haute tension au service de 30 millions de consommateurs finaux, le groupe Elia 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 GRT en Belgique et en Allemagne, le groupe Elia propose un large éventail d'activités de conseil et d'ingénierie aux entreprises. Le Groupe opère sous l'entité juridique Elia Group SA, une entreprise cotée en bourse dont l'actionnaire de référence est la holding communale Publi-T SC.

Les états financiers consolidés de la société pour l'ensemble de l'année 2022 incluent la position et la performance financières de la société et de ses filiales (désignées collectivement « le Groupe ») ainsi que les intérêts du Groupe dans les coentreprises.

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 2022. 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 les derniers états financiers consolidés.

Les méthodes comptables n'ont subi aucun changement pour le Groupe par rapport au rapport annuel 2022. Nous renvoyons à ce rapport annuel pour une description détaillée des traitements comptables.

b. Nouvelles normes, interprétations et modifications 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 2022.

Les normes, interprétations et modifications, avec effet au 1^{er} janvier 2023, peuvent être résumées comme suit :

- IFRS 17 Contrats d'assurance ;
- Amendements à IFRS 17 Contrats d'assurance : Première application d'IFRS 17 et d'IFRS 9 – Informations comparatives ;
- Amendements à IAS 1 Présentation des états financiers et à l'énoncé de pratiques en IFRS 2 : Informations à fournir sur les méthodes comptables ;
- Amendements à IAS 8 Méthodes comptables, changements d'estimations comptables et erreurs : Définition d'estimations comptables ;
- Amendements à IAS 12 Impôts sur le résultat : Impôts différés relatifs à des actifs et passifs résultant d'une même transaction ;
- Amendements à IAS 12 Impôts sur le résultat : Réforme fiscale internationale – Règles du deuxième pilier du modèle (effectives immédiatement mais pas encore adoptées au sein de l'UE – informations requises pour les exercices commençant à compter du 1^{er} janvier 2023).

Ces normes nouvelles, revues ou amendées n'ont pas eu d'impact significatif sur les états financiers consolidés du Groupe.

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 1^{er} janvier 2023 et ne devraient pas avoir un impact significatif pour le Groupe ; elles ne sont par conséquent pas exposées en détail :

- Amendements à IAS 1 Présentation des états financiers : Classement des passifs en tant que passifs courants et non courants assortis de conventions (applicables aux exercices commençant à compter du 1^{er} janvier 2024, mais pas encore adoptés au sein de l'UE) ;
- Amendements à IFRS 16 Contrats de location : Passif Locatif dans une Transaction de cession-bail (applicables aux exercices commençant à compter du 1^{er} janvier 2024, mais pas encore adoptés au sein de l'UE) ;
- Amendements à IAS 7 État des flux de trésorerie, et à IFRS 7 Instruments financiers : Informations à fournir : Ententes de financement de fournisseurs (applicables aux exercices commençant à compter du 1^{er} janvier 2024, mais pas encore adoptés au sein de l'UE).

Utilisation de projections et d'appréciations

Les états financiers intermédiaires consolidés résumés pour le premier semestre 2023 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 2022.

L'évolution de la conjoncture économique et financière, liée en particulier à la forte volatilité des marchés des matières premières et à la guerre en Ukraine, a poussé le Groupe à renforcer ses procédures de contrôle des risques, principalement en mesurant les instruments financiers, en évaluant les risques de marché ainsi que les risques de contrepartie et de liquidité. Les projections utilisées par le Groupe, entre autres, pour tester les dépréciations et mesurer les provisions tiennent compte de cet environnement et de la forte volatilité du marché.

Filiales, joint-ventures et sociétés liées

a. Structure du Groupe

Pour les traitements comptables relatifs aux « Regroupements d'entreprises et goodwill », nous renvoyons à la note 3.1 des états financiers consolidés annuels du Groupe au 31 décembre 2022.

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 d'établissement establishment	Siège social	Participation %	
			2023	2022
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	100,00	100,00
Elia Re SA	Luxembourg	Rue de Merl 65, 2146 Luxembourg	100,00	100,00
Elia Grid International SA	Belgique	Bd de l'Empereur 20, 1000 Bruxelles	90,00	90,00
Elia Grid International GmbH	Allemagne	Heidestraße 2a, 12435 Berlin	90,00	90,00
Elia Grid International LLC	Arabie saoudite	Al Akaria Plaza Olaya Street, Al Olaya Riyadh 11622	90,00	90,00
Elia Grid International Pte. Ltd.	Singapore	20 Collyer Quay #09-01, Singapore 049319	-	-
Elia Grid International Inc.	Canada	1500-850 2 ST SW, T2P0R8 Calgary	90,00	90,00
Eurogrid International SA	Belgique	Bd de l'Empereur 20, 1000 Bruxelles	100,00	100,00
Eurogrid GmbH	Allemagne	Heidestraße 2a, 12435 Berlin	80,00	80,00
50Hertz Transmission GmbH	Allemagne	Heidestraße 2a, 12435 Berlin	80,00	80,00
50Hertz Offshore GmbH	Allemagne	Heidestraße 2a, 12435 Berlin	80,00	80,00
Re.Alto-Energy SARL	Belgique	Bd de l'Empereur 20, 1000 Bruxelles	100,00	100,00
Re.Alto-Energy GmbH	Allemagne	Ratingstraße 9, 40213 Dusseldorf	100,00	100,00
Windgrid SA	Belgique	Keizerslaan 20, 1000 Brussel	100,00	100,00
Participations comptabilisées selon la méthode mise en équivalence – joint venture				
Nemo Link Ltd.	Royaume-Uni	Strand 1-3, Londres WC2N 5EH	50,00	50,00
Participations comptabilisées selon la méthode mise en équivalence				
H.G.R.T S.A.S.	France	1 Terrasse Bellini, 92919 La Défense Cedex	17,00	17,00
Coreso SA	Belgique	Avenue de Cortenbergh 71, 1000 Bruxelles	22,16	22,16
Investissements traités selon IFRS9 – Autres participations				
JAO SA	Luxembourg	2, Rue de Bitbourg, 1273 Luxembourg Hamm	7,20	7,20
European Energy Exchange (EEX)	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 Konzertthausorchester Berlin	Allemagne	Gendarmenmarkt, 10117 Berlin	8,32	8,32
Decarbon1ze GmbH	Allemagne	Berliner Freiheit 2, 10785 Berlin	5,27	-

Au premier semestre 2023, le Groupe a acquis une participation dans la société allemande Decarbon1ze GmbH.

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