



Jaarresultaten: Fully charged for change

Gereguleerde informatie

Hoogtepunten

- We hebben in totaal €2.397,2 miljoen geïnvesteerd in het net – een significante bijdrage aan de decarbonisatie van de samenleving. Dit leidde tot een gereguleerd actief van €12,2 miljard, een opmerkelijke stijging met 12,4%
- Zeer hoge netwerkbetrouwbaarheid van 99,9% en 99,7% in respectievelijk België en Duitsland, met behoud van operationele uitmuntendheid, kwaliteit en efficiëntie
- In het kader van zijn internationale strategie deed Elia Group zijn eerste strategische investering in de VS
- Transmissietarieven van elektriciteit en aangepaste methodologie goedgekeurd in België alsook Duitse onshore regelgeving goedgekeurd
- De nettowinst (aandeel Elia Group) bedroeg €324,5 miljoen¹ wat leidde tot een ROE (adj.) van 6,91%, exclusief M&A kosten zou de ROE (adj.) 7,14% bedragen
- Elia Group maakte gebruik van duurzame financiering op de schuldkapitaalmarkt om de liquiditeit voor de toekomstige netuitbreiding te verhogen
- CAPEX-plan van €9,4 miljard voor België en €20,7 miljard voor Duitsland voor de periode 2024-2028; de financiële vooruitzichten voor 2024 werden herbevestigd
- Op de algemene vergadering van 21 mei 2024 zal een dividend van €1,99 per aandeel worden voorgesteld

“In 2023 hebben we cruciale stappen gezet in de uitvoering van onze strategie, wat gekenmerkt werd door een tastbare versnelling. Heel wat van onze projecten anticiperen op de snelle opkomst van elektrificatie. Zowel in België als in Duitsland werkten we aan een herziening van het federale netontwikkelingsplan en onderhandelden we over een nieuw regelgevend kader. Dit versterkt onze organische groei en geeft ons de middelen om het verhoogde investeringsplan van €30,1 miljard te realiseren. Bovendien is ons eerste partnership in de VS een belangrijke stap die de toekomst van Elia Group zal vormgeven. Onze niet-gereguleerde activiteiten hebben het potentieel om onze relevantie te vergroten en de groei van de Groep voort te stuwen. Dit alles maakt duidelijk dat we in 2023 op een punt zijn gekomen waar geen weg meer terug is.”

Catherine Vandenborre, CEO ad interim van Elia Group

¹ Nettowinst (aandeel Elia Group) heeft betrekking op de nettowinst toe te rekenen aan eigenaars van gewone aandelen.

FULLY CHARGED FOR CHANGE

BELANGRIJKE VERANDERINGEN AAN BEIDE KANTEN VAN HET ELEKTRICITEITSSYSTEEM

De energietransitie schakelt duidelijk een versnelling hoger. In mei 2023 hebben windparken en zonnepanelen in de hele EU voor het eerst in één maand meer elektriciteit opgewekt dan fossiele energiecentrales.

In 2023 bereikte **Duitsland** een belangrijke mijlpaal: hernieuwbare energie werd gebruikt om te voldoen aan 55% van het bruto-elektriciteitsverbruik voor het hele jaar. In de regelzone van 50Hertz werd hernieuwbare energie gebruikt om voor een indrukwekkende 72% te voldoen aan het elektriciteitsverbruik. Ook **België** kende een recordjaar, met een jaarlijkse productie van wind- en fotovoltaïsche energie van 21,5 TWh (een toename met 23% ten opzichte van 2022), en goed voor 28,2% van de elektriciteitsproductiemix van het land.

De komende jaren zal het elektriciteitsverbruik naar verwachting op een ongekende manier stijgen: met 50% in België tegen 2032 en met 100% in Duitsland tegen 2045. De verspreiding van elektrificatie wint snel aan dynamiek in belangrijke sectoren, waaronder verwarming, mobiliteit en vooral de industrie. Om een scenario te vermijden waarbij miljoenen elektrische auto's en warmtepompen tegelijk worden opgeladen, is het van cruciaal belang om flexibiliteit aan de kant van de consumenten te ontsluiten. Elia Group erkent dit en onderstreept het belang ervan met de publicatie van zijn visiedocument 'The Power of Flex' in november 2023 (zie Megatrend 2 hieronder: flexibel elektriciteitsverbruik).

OPWAARTSE HERZIENING VAN ONS CAPEX-PLAN

Als antwoord op de groeiende vraag van de samenleving naar elektriciteit en de noodzaak om de groeiende volumes hernieuwbare energie naadloos in het systeem te integreren, heeft Elia Group zijn ambities op het vlak van netontwikkeling verhoogd. Dit leidde tot een significante opwaartse herziening van ons CAPEX-plan voor 2024-2028, dat nu €30,1 miljard bedraagt.

OPGELADEN VOOR DE TOEKOMST

De effectieve uitvoering van ons businessplan en de succesvolle voltooiing van projecten hangen af van ons vermogen om financiering veilig te stellen, de toeleveringsketens te optimaliseren en vergunningsprocessen te versnellen. De aanwerving van bekwaame professionals op het vlak van offshore ontwikkeling, HVDC-systemen en digitalisering zal ook cruciaal zijn voor ons toekomstige succes. De afgelopen jaren heeft Elia Group zich proactief gepositioneerd om deze uitdagingen aan te gaan. We hebben ons sterk toegespitst op digitalisering en op ons engagement voor een tijdige, kwaliteitsvolle en kostenefficiënte levering van infrastructuur. Dat sluit aan bij de verwachtingen van de samenleving en haar behoefte aan een betrouwbaar, duurzaam en betaalbaar elektriciteitssysteem.

2023 IN EEN NOTENDOP

Onze activiteiten en de manier waarop we waarde creëren (op korte, middellange en lange termijn) worden sterk beïnvloed door de context waarin we werken, waaronder Europese en nationale doelstellingen en de megatrends in de energiesector.

In het volgende deel gaan we hier dieper op in en schetsen we ons antwoord op: (1) decarbonisatie en elektrificatie; (2) flexibel elektriciteitsverbruik; (3) sectorconvergentie en nieuwe technologieën; en (4) toenemende internationale samenwerking.

MEGATREND 1: DECARBONISATIE EN ELEKTRIFICATIE

In 2023 bleef Europa zich inzetten voor diversificatie van zijn energiebronnen en uitbreiding van de productie van duurzame energie. Het is nu algemeen bekend dat de energietransitie versnellen niet enkel goed is voor het klimaat. De Russische inval in Oekraïne in 2022 en de energiecrisis hebben Europa geleerd dat toegang tot hernieuwbare energie en elektrificatie, een prijsstabiliteit op lange termijn bieden en beschermen tegen inflatie op de gas- en elektriciteitsmarkten.

De lidstaten reageerden via verschillende fora, onder meer door zich ertoe te verbinden de Noordzee om te vormen tot Europa's groene energiecentrale tijdens de tweede Noordzeetop in Oostende (april 2023); en door de regionale samenwerking te versterken tijdens het Baltic Offshore Wind Forum in Berlijn (mei 2023).

Vier extra momenten trokken de aandacht in 2023 met betrekking tot het realiseren van de Europese Green Deal.

1. In februari 2023 werd het Europese **Green Deal Industrial Plan** gepubliceerd. Dit plan wil een gunstiger investeringsklimaat opzetten om de Europese productiecapaciteit op te schalen voor klimaatneutrale technologieën en producten.
2. In oktober 2023 publiceerde de Europese Commissie haar **Actieplan Windenergie**. Dat plan wil het succes van de Europese windenergie-industrie garanderen met behulp van maatregelen zoals een verbeterd veilingontwerp, de snellere uitrol van projecten, toegang tot financiering en de ontwikkeling van geschoolde werknemers.
3. In november 2023 werd het **EU-actieplan voor netwerken** gepubliceerd. Dit plan heeft tot doel de belangrijkste uitdagingen bij de uitbreiding, de digitalisering en het gebruik van de Europese netwerken aan te pakken, om op die manier de uitrol van het netwerk te versnellen en de operationele efficiëntie te verbeteren. De maatregelen omvatten: stimuleren van snellere vergunningsprocedures voor netwerkprojecten, verbeteren en beveiligen van de toeleveringsketens en invoeren van incentive regelgeving met betrekking tot kostendeling voor offshore projecten.

4. In december 2023 hebben de Raad en het Parlement een voorlopig akkoord bereikt over de **hervorming van de opzet van de elektriciteitsmarkt**. Deze hervorming wil de elektriciteitsprijzen minder afhankelijk maken van de prijzen van fossiele brandstoffen, de consument beschermen tegen prijsspieken en het gebruik van hernieuwbare energie versnellen.

ONS ANTWOORD OP DECARBONISATIE EN ELEKTRIFICATIE

GOEDE VOORUITGANG GEBOEKT MET PROJECTEN DIE GROTERE HOEVEELHEDEN HERNIEUWBARE ENERGIE IN HET SYSTEEM INTEGREREN

BELGIË

In februari 2023 gunde Elia Transmission Belgium ('ETB') het EPCI-contract (Engineering, Procurement, Construction & Installation) voor het **Prinses Elisabeth Eiland** aan twee offshore bouwbedrijven. De funderingswerken voor het eiland starten begin 2024 en zullen 2,5 jaar duren. Verder kreeg ETB in oktober de milieuvergunning voor het eiland. De contracten voor de hoogspanningsuitrusting van het Belgische Prinses Elisabeth Eiland worden momenteel aanbesteed. Het proces verloopt daarbij zoals gepland. Het eerste kunstmatige eiland ter wereld komt zowat 45 km uit de Belgische kust, en wordt een cruciale schakel in onze energievoorziening. Het zal offshore windenergie ontsluiten in de tweede geplande offshore windzone van België (3,5 GW), en zal dienen als aankomstpunt voor toekomstige interconnectoren.

In november 2023 stelde ETB zijn **natuurinclusieve ontwerpbenadering** voor om de biodiversiteit rond het toekomstige kunstmatige eiland te bevorderen. In overleg met deskundigen op het vlak van natuurbehoud en zeemilieu selecteerde ETB zeven concrete maatregelen op basis van hun technische haalbaarheid en verwachte positieve impact. Door biodiversiteitsbevorderende maatregelen te integreren in het ontwerp en de bouw van offshore infrastructuur wil ETB de positieve impact van zijn activa vergroten en versnellen, en ontwikkelaars inspireren om gelijkaardige initiatieven te nemen in het kader van hun eigen projecten.

ETB maakt ook goede vorderingen met de versterking van zijn onshore **backbone**. Het grootste deel van dit werk is gericht op de verbetering van de bestaande netcorridors door de installatie van geleiders met grote capaciteit en, op sommige plaatsen, de installatie van een tweede systeem. Dit werk zal de transportcapaciteit van deze bestaande corridors verdubbelen. De versterkingen zullen wellicht tot ten minste 2040 doorgaan.

De succesvolle ingebruikname van de lijn Horta-Avelin in 2022 betekende de voltooiing van de aanpassingswerken die langs een eerste belangrijke as (Mercator-Horta-Avelgem-Avelin) werden uitgevoerd. De volgende cruciale versterkingswerken zijn gericht op de **centrale oostelijke backbone**. Aangezien de volumes hernieuwbare energie die overal in België worden geproduceerd naar verwachting zullen stijgen, zal ETB dankzij dit project de overeenkomstige stromen efficiënt over zijn 380 kV-net kunnen transporteren en verdelen. Bovendien zal dit de in-

en uitvoer van elektriciteit tussen België en Nederland verbeteren, wat van vitaal belang is voor de Belgische bevoorradingszekerheid.

Ten zuidwesten van Antwerpen verliep de versterking van de noord-zuidas van het land (de corridor Mercator-Bruegel) volgens plan (€24,6 miljoen). Bovendien werden de kabelwerken voor het Brabo III-project ten westen van Antwerpen voltooid (voor een bedrag van €27,1 miljoen). Vervolgens zijn in het derde kwartaal van het jaar de aanpassingswerken gestart aan het Liefkenshoek-Mercator-gedeelte van het project, met de bouw van een nieuwe 380 kV-lijn die in 2024 van start moet gaan.

De lopende verbeteringen aan de bestaande bovengrondse lijn tussen de hoogspanningsstations Massenhoven en Van Eyck ten oosten van Antwerpen bedroegen €17,4 miljoen in 2023. Deze werken zullen naar verwachting in 2026 voltooid zijn. De versterkingswerken langs de 380 kV-as Gramme-Van Eyck zijn in februari 2023 gestart en het volledige project zal naar verwachting af zijn tegen 2030.

In september werd de tweede fase van het project Boucle de l'Est voltooid. Zodra de nieuwe en versterkte lijn volledig in gebruik is genomen, zal ze de Belgische bevoorradingszekerheid verbeteren en het net nog betrouwbaarder maken. In het oosten van het land werd ook vooruitgang geboekt met het Rimièrè-project (€41,6 miljoen), dat tegen 2025 hostingcapaciteit moet creëren voor nieuwe elektriciteitscentrales.

In maart 2023 selecteerde de Vlaamse Regering een voorkeurstracé voor het nieuwe **Ventilus-project**, in West-Vlaanderen. Ventilus zal een essentiële rol spelen bij het transport van op zee opgewekte groene elektriciteit naar het onshore net, en zal het net in West-Vlaanderen versterken. Het Ventilus-project is onderworpen aan een geïntegreerd planningsproces dat werd opgesteld door de Vlaamse Regering; die heeft er voorlopig mee ingestemd dat het project wordt opgenomen in het Gewestelijk Ruimtelijk Uitvoeringsplan (samen met de start van het project Boucle du Hainaut). In het najaar werd een openbare raadpleging gehouden over het tracé van het project.

Tot slot maakte ook het project Lendeledede West (€15,9 miljoen) zoals gepland vooruitgang tijdens het jaar. Hierbij krijgt de huidige 70 kV-transmissielijn een upgrade naar een hoger spanningsniveau.

DUITSLAND

In maart 2023 werd een belangrijke mijlpaal bereikt: de bouwwerken aan een van de conversiestations van **SuedOstLink** gingen van start. 50Hertz en TenneT bouwen samen aan de ondergrondse HVDC-verbinding. 50Hertz beschouwt de SuedOstLink en zijn noordelijke uitbreiding, de **SuedOstLink+**, als prioritaire projecten. Na voltooiing zullen beide ondergrondse kabels dienst doen als een 750 km lange Europese elektriciteitsnelweg. Dit betekent dat ze essentieel zullen zijn om klimaatneutraliteit in Duitsland te bereiken. De kabels zullen elektriciteit van de noordelijke Baltische Zee en de Noordzee naar de zuidelijke regio Beieren brengen. In oktober 2023 hebben 50Hertz en TenneT het contract voor de bouw van twee bijkomende conversie-installaties toegekend aan een energiebedrijf.

Sinds eind 2023 leveren alle 27 windturbines van het **Arcadis Ost 1** windpark, voor de kust van Rügen (Mecklenburg-Vorpommern), ongeveer 250 MW aan bijkomende hernieuwbare energie aan consumenten via de **Ostwind 2** netaansluiting van 50Hertz. 50Hertz bouwde de onderzeese en onshore kabelverbinding naar het

onderstation van Lubmin, en werkte samen met windmolenparkexploitant Parkwind voor de bouw van het offshore onderstation.

Het offshore windpark **Baltic Eagle** maakt gebruik van hetzelfde Ostwind 2 aansluitingssysteem, en zal in 2024 in gebruik worden genomen. Het offshore onderstation voor Baltic Eagle werd in de zomer van 2023 geïnstalleerd en aangesloten.

In april 2023 diende 50Hertz de aanvraagdocumenten in voor de landkabelsectie van het **Ostwind 3**-project. Deze bevatten studies en gedetailleerde uitleg over waarom het door 50Hertz voorgestelde tracé en het nieuwe hoogspanningsstation de minst schadelijke oplossingen zijn voor mens en natuur. Het Ostwind 3-project zal het Windanker-windpark (300 MW) verbinden met het onshore net.

OPTIMALISATIE VAN DE BEVOORADING VAN TOELEVERINGSKETENS VOOR TIJDIGE PROJECTUITVOERING

De wereldwijde toeleveringsketens staan onder aanzienlijke druk als gevolg van de uitgebreide investeringsplannen van talrijke Europese TNB's en andere industrieën. Daarom heeft Elia Group gekozen voor een proactieve aanpak bij de bevoorrading die het nodig heeft om de tijdige uitvoering van zijn projecten te garanderen.

In augustus 2023 haalde 50Hertz twee belangrijke contracten binnen voor de bouw van onderzeese en landkabels die het **offshore windmolenpark Gennaker** zullen verbinden met het Duitse elektriciteitsnet. Het Gennaker windmolenpark wordt met 927 MW het grootste windpark in de Duitse Baltische Zee. Dit contract kwam tot stand nadat een Nederlands-Belgisch consortium de bouw toegewezen kreeg van twee offshore transmissieplatforms voor het project.

In september ondertekende 50Hertz **project- en raamovereenkomsten met NKT en Prysmian Group**. Deze hebben betrekking op de productie en installatie van onderzeese en landkabels met een totale lengte van 3.500 km, en omvatten een voorziening voor de productie en installatie van nog eens 2.700 km. Deze contracten hebben een waarde van maar liefst €4,6 miljard, en zijn baanbrekend.

In november startten 50Hertz en de Deense TNB Energinet de aanbestedingsprocedure voor cruciale technologieën in verband met hun gezamenlijke project **Bornholm Energy Island**. Dit project zal de elektriciteit centraliseren die wordt opgewekt door nabijgelegen offshore windparken alvorens ze naar onshore onderstations in Denemarken en Duitsland te transporteren.

NET- EN SYSTEEMONTWIKKELINGSPLANNEN

Dankzij onze proactieve benadering van netontwikkeling kunnen we de vraag naar elektrificatie voorblijven en de economische ontwikkeling in België en Duitsland verder ondersteunen.

In mei 2023 keurde de Belgische regering het **federaal ontwikkelingsplan** van ETB voor de periode 2024-2034 goed. De toename van hernieuwbare energiebronnen (HEB) en de uitgebreide elektrificatie van mobiliteit en verwarming hebben noodsituaties gecreëerd die extra investeringen in het net vereisen.

Het **Duitse netontwikkelingsplan voor 2037-2045** is een van de belangrijkste drijfveren achter het herziene CAPEX-plan van 50Hertz. Het ontwerpplan (gepubliceerd in maart 2023) presenteert voor het eerst een elektriciteitsnet dat Duitsland kan helpen om klimaatneutraal te worden tegen 2045. Om het elektriciteitsverbruik in 2045 te dekken (dat naar verwachting dubbel zo hoog zal zijn als nu en waarschijnlijk meer dan 1.000 TWh zal bedragen), gaat het Duitse netontwikkelingsplan uit van een vervijfvoudiging van de geïnstalleerde hernieuwbare capaciteit tegen die datum: tot 700 GW. Het tweede ontwerp van het plan werd ingediend voor publieke raadpleging, en moet in februari 2024 zijn afgerond.

In juni publiceerde ETB zijn vierde tweejaarlijkse **Adequacy and Flexibility Study for Belgium (2024-2034)**, waarin wordt uiteengezet dat elke vertraging in de bouw van de geplande netinfrastructuur of het ontsluiten van flexibiliteit uit het hele systeem zal leiden tot extra capaciteitsbehoeften. Er werd ook in benadrukt dat investeringen in digitalisering ervoor zullen zorgen dat de bevoorradingszekerheid op de meest kostenefficiënte manier kan worden gefaciliteerd. Hiervoor zijn digitale meters, normen voor slim opladen en slim gebruik, platformen voor gegevensuitwisseling en markthervormingen nodig.

Ontwikkelingen in de regelgeving

In november 2023 keurde de Belgische regulator (de Commissie voor Regulering van de Elektriciteit en het Gas, of CREG) het aangepaste tariefvoorstel goed dat ETB had ingediend voor de tariefperiode 2024-2027. De tarieven drukken de wens van ETB uit om over de nodige middelen te beschikken en zo de energietransitie te faciliteren en meer bepaald zijn investeringsprogramma te kunnen uitvoeren. De tarieven 2024-2027 omvatten een herziening van de vergoeding. Op die manier houden ze rekening met de belangrijke evolutie op de financiële markten sinds de vaststelling van de tariefmethodologie in de eerste helft van 2022.

Ook in Duitsland was er een constructieve dialoog. De regulator erkende immers het belang van een investeringsvriendelijk regelgevend kader dat financiering kan aantrekken. Voor Duitsland is het van het grootste belang om tegen 2045 energiesoevereiniteit en klimaatneutraliteit te bereiken. De besprekingen over regelgeving in Duitsland moeten evenwel nog worden afgerond, daar de productiviteitsfactor van de industrie (Xgen) nog bepaald dient te worden.

De Bundesnetzagentur (BNetzA) heeft bevestigd dat 50Hertz 100% efficiënt blijft voor de komende tariefperiode van 2024 tot 2028. De BNetzA beoordeelt de operationele kosten op basis van gegevens van 2021 om inkomstenlimieten vast te leggen voor de netbeheerders. Tijdens een tariefperiode moeten doorgaans inefficiënties worden aangepakt, hetgeen niet het geval is voor 50Hertz dankzij een 100% efficiëntiefactor. De beoordeling vergelijkt de netbeheerders aan de hand van een referentienet en heeft tot doel de inefficiënties tijdens de tariefperiode te reduceren. Deze efficiëntiefactor draagt rechtstreeks bij tot de rentabiliteit van de onderneming.

Bekijk de herhaling van onze **capital markets day** voor een uitgebreid inzicht in de regelgeving.

EERSTE INVESTERING VOOR WINDGRID IN DE VS

In december 2023 sloot Elia Group via zijn dochteronderneming WindGrid een vaste overeenkomst voor de overname van een belang van 35,1% in energyRe Giga, een bedrijf voor duurzame energie in de VS. Dankzij deze overname, die \$400 miljoen bedraagt, zal Elia Group samen met een gevestigde partner de Amerikaanse markten betreden en over een sterke pijplijn van projecten beschikken. De overname past in de internationale groeistrategie van Elia Group in Europa en de VS. Het is een strategische stap om zich te vestigen als internationaal gerenommeerd expert op het vlak van elektriciteitstransmissie die bijdraagt aan de ontwikkeling van duurzame energieoplossingen.

MEGATREND 2: FLEXIBEL ELEKTRIVITEITSVERBRUIK

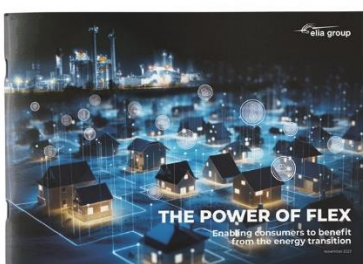
Het stijgende aantal elektrische auto's en warmtepompen toont samen met de elektrificatie van industriële processen aan dat elektrificatie zich eerder en sneller dan verwacht in de maatschappij verspreidt. Dit heeft belangrijke gevolgen voor het elektriciteitssysteem. Het wordt daarom dringend tijd dat we ons richten op de barrières die de implementatie van flexibiliteit aan de kant van de consumenten in de weg staan.

Door elektriciteit op een flexibele manier te verbruiken, kunnen huishoudens en de industrie dure prijsspieken vermijden. Netbeheerders zullen op hun beurt het netwerk efficiënt kunnen beheren. Dit draagt bij tot de bevoorradingszekerheid, helpt de systeemkosten te beheersen en vermindert de capaciteitsbehoeften in verband met de stijgende vraag naar elektriciteit.

ONS ANTWOORD OP FLEXIBEL ELEKTRICITEITSVERBRUIK

Dankzij flexibel elektriciteitsverbruik kunnen we onze partnerschappen met spelers uit de hele energiewaardeketen uitbreiden en versterken.

THE POWER OF FLEX



In november 2023 publiceerde Elia Group zijn visienota over een alternatieve aanpak om elektriciteit te verbruiken die zowel de consument als het elektriciteitssysteem ten goede komt. 'The Power of Flex' schetst een toekomst waarin consumenten toegang krijgen tot groothandelsprijzen voor elektriciteit en flexibiliteit breed in de markt kunnen inzetten.

Realtime prijssignalen, naadloze gegevenstoegang voor leveranciers van energiediensten en de optimalisatie en interoperabiliteit van elektrische toestellen zijn sleutelfactoren om flexibiliteit aan de kant van de consumenten mogelijk te maken. Hierdoor zal zich een nieuw ecosysteem kunnen ontwikkelen waarin nieuwe en bestaande dienstverleners op maat gemaakte flexibiliteitsoplossingen zullen aanbieden die ten goede komen aan zowel de consument als aan het elektriciteitssysteem.

FLEXIBEL CONSUMENTENGEDRAG BEVORDEREN

Het hele jaar door hebben we voortgewerkt aan projecten die erop gericht zijn om de flexibiliteit van de verbruikers te bevorderen, onder meer door de lancering van ETB's **simulatietool Watts.Happening**. Hiermee kunnen bedrijven simuleren hoeveel ze zouden kunnen besparen door hun elektrische activa op een flexibele manier te gebruiken (zie www.wattshappening.be).

Bovendien werken Elia Group en Powerledger, een leverancier van technologische oplossingen voor de handel in hernieuwbare energie, samen aan een onderzoeks- en ontwikkelingsproject om het potentieel van **peer-to-peer energiehandel** te onderzoeken. Powerledger heeft zijn xGrid platform ontwikkeld, dat werkt op blockchain-technologie en complementair is met de oplossing die Elia Group heeft ontwikkeld: het traXes platform. Beide bedrijven bekijken nu de voordelen en uitdagingen van de implementatie van peer-to-peer energiehandel door de sterke punten van de beide platformen te combineren.

MEGATREND 3: SECTORCONVERGENTIE EN NIEUWE TECHNOLOGIEËN

De ontwikkeling van nieuwe technologieën en de digitalisering hebben ertoe geleid dat de energiesector steeds meer wordt gekoppeld aan andere sectoren, zoals verwarming, transport en industrie. De eigenaars van flexibele toestellen zoals warmtepompen, elektrische voertuigen en kleine batterijen kunnen worden aangemoedigd om hun elektriciteitsverbruik tijdig te verschuiven en zo bij te dragen aan een efficiëntere werking van het systeem.

De opkomst van nieuwe technologieën voor monitoring- en onderhoudsdoeleinden verhoogt ook de efficiëntie van het elektriciteitssysteem. Het internet der dingen en artificiële intelligentie leiden tot de aanleg van slimme netten (die continu kunnen worden gemonitord), geautomatiseerde beslissingen en een betere risicovoorspelling en incidentenanalyse.

Het gebruik van blockchainsystemen voor digitale identiteiten maakt het mogelijk om energie tussen verschillende partijen te verhandelen en groene energie van bron tot consument te traceren.

Toegang tot de juiste gegevens en het gebruik ervan als onderdeel van realtime besluitvorming zullen nodig zijn om dit complexere elektriciteitssysteem te beheren. Dit zal op zijn beurt ertoe leiden dat gegevensbeveiliging en toestemmingsbeheer belangrijke verantwoordelijkheidsgebieden en aandachtspunten worden.

ONS ANTWOORD OP SECTORCONVERGENTIE EN NIEUWE TECHNOLOGIEËN

Door succesvol gebruik te maken van de juiste technologie zullen onze activiteiten op het vlak van activabeheer en netbeheer betrouwbaarder en efficiënter worden. Naarmate de digitalisering voortschrijdt, blijven we onze kennis en vaardigheden op het vlak van cyberveiligheid en bijbehorende risico's vergroten en verbeteren. Daarnaast moeten

we ervoor zorgen dat onze werknemers over de vereiste vaardigheden beschikken om het opkomende digitale systeem te bedienen.

OPEN GEGEVENSTOEGANG EN INTEROPERABILITEIT

In 2023 hebben we het belang van **open gegevenstoegang** en **solide aanpakken met betrekking tot gebruikersauthenticatie** bevorderd om diverse consumentenactiva met het net te verbinden en de transparantie te vergroten met betrekking tot de herkomst van groene elektriciteit door middel van onderzoeksdocumenten, projecten en partnerschappen.

We onderzochten ook het belang van **interoperabiliteit** via projecten zoals het InterOPERA-consortium, dat werkt aan de oprichting van een vermaasd offshore multi-vendor multi-terminal HVDC-net in Europa.

EEN NIEUW NETCONTROLESYSTEEM KLAAR VOOR DE ENERGIETRANSITIE

Tegen 2032 wil 50Hertz Transmission 100% van het elektriciteitsverbruik in zijn regelzone dekken met hernieuwbare energie. De digitale transformatie van de Groep zal hiervoor cruciaal zijn. Een hoeksteen van deze transformatie is het Modular Control Center System (MCCS). Het zal door onze netbeheerders worden gebruikt om een steeds complexer elektriciteitssysteem te beheren dat grote hoeveelheden hernieuwbare energie bevat.

Net zoals luchtverkeersleiders vliegtuigen veilig door het drukste luchtruim loodsen, optimaliseren onze netbeheerders de elektriciteitsstromen over ons net. Daarbij nemen ze elke seconde van elke dag cruciale beslissingen. Het MCCS zal hen ondersteunen terwijl ze toezicht houden op een systeem waarin grote hoeveelheden hernieuwbare energie werden geïntegreerd: het zal hen in staat stellen om volledige controle te krijgen over de software, digitale technologie en gegevens die ze gebruiken als onderdeel van onze kernactiviteiten. Het ligt op schema om in 2025 volledig uitgerold te zijn.

TECHNOLOGIE VOOR INSPECTIE OP AFSTAND

In 2023 gingen we verder met het onderzoeken van het gebruik van innovatieve apparatuur, waaronder technologie voor inspectie op afstand om de efficiëntie, veiligheid en duurzaamheid van onze activiteiten op het vlak van activamonitoring te vergroten.

In mei werd bijvoorbeeld een **autonome robot** ingezet voor de inspectie van het ALEGrO HVDC-conversiestation in België. Het was de eerste keer dat een autonome robot op deze manier in Europa werd gebruikt. De robot werd geïnstalleerd tijdens de jaarlijkse onderhoudsperiode van de hal. De hal is sindsdien terug onder stroom gezet, wat betekent dat er geen mensen veilig naar binnen kunnen. De robot inspecteert de hal met behulp van tal van verschillende sensoren. Hij is het resultaat van twee jaar intensieve samenwerking tussen initiator Elia Group en Siemens Energy, Ross Robotics en Nemo Link, en werd vooraf uitvoerig getest.

ETB nam ook het voortouw in het gebruik van **drones** om de oorzaken van incidenten op bovengrondse lijnen binnen de 10 minuten na het incident te identificeren. De belangrijkste technologie die wordt gebruikt, is een drone-in-a-box.

Dit is een speciale drone die vertrekt van en terugkeert naar een specifiek dockingstation. Deze drones worden op afstand bestuurd en kunnen buiten de visuele zichtlijn vliegen.

POWER-TO-HEAT TECHNOLOGIE OM KNELPUNTEN TE VERMINDEREN

In juni 2023 opende 50Hertz in Hamburg een **PtH-eenheid (power-to-heat)**. Op momenten dat er meer groene stroom wordt opgewekt dan verbruikt, zal de 80 MW-centrale windenergie omzetten in groene stadsverwarming en warm water. Op die manier worden 27.000 huishoudens voorzien van groene stadsverwarming. In de toekomst zal de totale capaciteit van de power-to-heat portefeuille van 50Hertz worden uitgebreid tot meer dan 200 MW. Die capaciteitsuitbreiding is bedoeld om knelpunten in het net te verminderen.

GREEN TRACKING

50Hertz, LichtBlick en Granular Energy lanceerden een pilootproject dat transparantie per uur wil bieden over de herkomst van groene stroom. In het kader van het project kregen verschillende bedrijfsklanten van LichtBlick toegang tot een platform om het tijdstip op te volgen waarop ze groene elektriciteit kochten van specifieke hernieuwbare energiecentrales. De certificaten van oorsprong die tijdens dit proces werden gegenereerd, werden vervolgens verzameld en beheerd via het Energy Track & Trace Register van 50Hertz. Het project zal worden geëvalueerd om na te gaan of gedetailleerde garanties van certificaten van oorsprong voordelen kunnen opleveren voor het hele elektriciteitssysteem.

MEGATREND 4: TOENEMENDE INTERNATIONALE SAMENWERKING

Om optimaal gebruik te maken van haar hernieuwbare energiebronnen (HEB) moet Europa een kader opzetten, zodat landen met verschillende niveaus van HEB partnerschappen kunnen sluiten.

Door de toename van hybride interconnectoren en energie-eilanden zullen landen elektriciteit kunnen uitwisselen en zich op offshore windmolenparken kunnen aansluiten. Deze interconnectoren en energie-eilanden vormen de eerste bouwstenen van een Europees vermaasd offshore net.

PROJECTEN VAN GEMEENSCHAPPELIJK EN WEDERZIJDIG BELANG

In november 2023 keurde de Europese Commissie een eerste lijst goed met projecten van gemeenschappelijk belang (Projects of Common Interest - PCI) en projecten van wederzijds belang (Projects of Mutual Interest - PMI) die volledig aansluiten bij de Europese Green Deal. Deze grensoverschrijdende projecten zullen de EU helpen om haar energie- en klimaatdoelstellingen te bereiken. Ook zullen ze kunnen genieten van gestroomlijnde regelgevende en vergunningsprocedures en in aanmerking kunnen komen voor financiële steun.

Elia Group verwelkomde de erkenning door de EU van Nautilus (de tweede interconnector van België met het VK) als project van wederzijds belang (PMI); net als de erkenning van TritonLink (die België met Denemarken zal verbinden) en Bornholm Energy Island (waar 50Hertz en Energinet aan werken) als projecten van gemeenschappelijk belang (PCI). Vier projecten van de Groep – Brabo II, Brabo III en de interconnectie tussen Lonny en Gramme (België) en de SuedOstLink (Duitsland) – behielden hun PCI-status.

ONS ANTWOORD OP DE TOENEMENDE INTERNATIONALE SAMENWERKING

VERDERE INTEGRATIE VAN DE EUROPESE ELEKTRICITEITSMARKT

Tijdens de Belgisch-Duitse energietop in Zeebrugge ondertekenden ETB en Amprion – een van de vier Duitse netbeheerders – in februari een Memorandum of Understanding (MOU) met betrekking tot de bouw van een **tweede interconnector met Duitsland**. Voorbereidende studies hadden aangetoond dat dit project het potentieel zou hebben om beide landen te helpen om aan hun toekomstige energiebehoeften te voldoen, en sociaaleconomische welvaart te creëren voor de consumenten in België en Duitsland – en bij uitbreiding in heel Europa. ETB en Amprion zijn van plan om tegen midden 2024 een conceptnota te publiceren die als basis zal dienen voor het verdere ontwerp en de ontwikkeling van het project, indien het ondersteund wordt door een gepaste vergoeding.

ETB onderzoekt ook de economische en technische haalbaarheid van andere interconnectoren die zijn net zouden verbinden met het TenneT-net in Nederland en het Statnett-net in Noorwegen.

OFFICIELE PARTNER VAN DE 2e NOORDZEETOP

In april was Elia Group de officiële eventpartner van de tweede Noordzeetop in Oostende. De staats- en regeringsleiders evenals de energieministers van 9 landen kwamen er bijeen, samen met de voorzitter van de Europese Commissie, Ursula von der Leyen. Het doel van de top was om concrete voorstellen te formuleren met betrekking tot de ontwikkeling van de Noordzee als Europa's toekomstige duurzame energiecentrale. Vertegenwoordigers van Elia namen deel aan verschillende rondetafelgesprekken, en ondertekenden de 'Offshore Renewable Industry Declaration', die voorafgaand aan het evenement was opgesteld.

TOEGENOMEN SAMENWERKING IN DE BALTISCHE ZEE

Tijdens het Baltic Offshore Wind Forum in mei beslisten 50Hertz en zijn tegenhangers uit Estland, Letland en Litouwen om hun samenwerking op te voeren. Via een intentieverklaring kwamen 50Hertz en Elering (Estland) overeen om samen te werken aan een gezamenlijk hybride onderzees kabelproject, de **Baltic WindConnector**.

DUURZAME FINANCIERING VOOR DE ENERGIETRANSITIE

Elia Group kon zich in 2023 verzekeren van belangrijke financieringsbronnen. Dit toont aan dat de investeerders vertrouwen hebben in zijn strategie en zijn vermogen om de uitdagingen aan te gaan waarmee het Europa helpt om koolstofvrij te worden.

ELIA GROUP GESELECTEERD VOOR DE NIEUWE DUURZAME BEURSINDEX: BEL®ESG

Elia Group was een van de eerste Belgische bedrijven die geselecteerd werden om deel uit te maken van de BEL®ESG, een nieuwe beursindex voor duurzaamheid die in februari 2023 gelanceerd werd door Euronext. Deze index beantwoordt aan de toenemende vraag van de markt naar een betere zichtbaarheid van duurzame beleggingsinstrumenten. Hij zal de 20 in Brussel genoteerde bedrijven opvolgen met de best practices op het vlak

van milieu, maatschappij en governance (ESG).

ELIA GROUP GAF MET SUCCES €500 MILJOEN HYBRIDE EFFECTEN UIT EN LOSTE HET RESTERENDE DEEL AF VAN ZIJN HYBRIDE EFFECT VAN 2018

In maart 2023 heeft Elia Group NV met succes een transactie met nieuwe hybride effecten ter waarde van €500 miljoen geprijsd. Tot 15 juni 2028 zullen de nieuwe hybride effecten een vaste coupon van 5,85% dragen (€29,25 miljoen per jaar), met een reset elke vijf jaar daarna. Vanaf 15 maart 2028 zullen ze opvraagbaar zijn. De hybride effecten kregen een BBB- rating van Standard & Poors. De transactie had voornamelijk tot doel de hybride laag van Elia Group proactief te beheren door een deel van de uitstaande hybride effecten ter waarde van €700 miljoen te herfinancieren. De nieuwe effecten, samen met het bedrag van €100 miljoen eigen vermogen uit de kapitaalverhoging van Elia Group in juni 2022, die eerder werd toegewezen ter vervanging van het hybride eigen vermogen, vervangen de uitstaande hybride effecten van Elia Group volledig vanuit het standpunt van eigen vermogen van S&P. Gelijktijdig heeft Elia Group een overnameaanbod uitgebracht van €499,4 miljoen van de €700 miljoen uitstaande hybride effecten. Eind oktober 2023 oefende Elia Group de calloptie uit op het resterende deel van het uitstaande hybride effect van 2018.

EUROGRID GMBH DOET MET SUCCES EEN BEROEP OP DE KAPITAALMARKTEN TERWIJL HET ZIJN FINANCIERINGSBRONNEN DIVERSIFIEERT

In april 2023 sloot Eurogrid GmbH, het moederbedrijf van 50Hertz Transmission GmbH, een gesyndiceerd contract af met zeven banken voor een aflosbare lening van €600 miljoen met een looptijd van tien jaar. De middelen voor deze eerste groene lening worden door de banken verstrekt en geherfinancierd in het kader van het 'Climate Protection Programme for Companies' van de KfW Bankengruppe. De fondsen zullen worden aangewend voor de cofinanciering van de offshore netaansluiting voor het windmolenparkproject Gennaker. Deze groene lening is een nieuwe belangrijke stap in de duurzame financieringsstrategie van Eurogrid en is een nieuw belangrijk project in de Duitse energietransitie.

Kort daarna verwierf Eurogrid aanvullende fondsen van de kapitaalmarkt om te investeren in de vereiste netinfrastructuur en zo het succes van de energietransitie te waarborgen. Eurogrid heeft met succes een euro-obligatie van 7 jaar uitgegeven ter waarde van €650 miljoen, met een vaste rentevoet van 3,722%. Eurogrid kon in november nog eens €150 miljoen ophalen om een obligatie van €750 miljoen te herfinancieren die in 2023 verviel. Tot slot werd in november een gesyndiceerde banklening van €120 miljoen met een looptijd van 10 jaar afgesloten voor de gedeeltelijke financiering van de Uckermark-lijn en de kabeltunnel in Berlijn, terwijl Eurogrid het ook eens werd over een nieuwe private plaatsing van €50 miljoen.

ETB PLAATST EERSTE GROENE OBLIGATIE TER WAARDE VAN €500 MILJOEN

In januari 2023 heeft ETB met succes zijn eerste groene obligatie ter waarde van €500 miljoen uitgegeven. De opbrengsten van de obligatie worden gebruikt om in aanmerking komende groene projecten te financieren en/of te herfinancieren. Dit toont aan dat ETB in staat is om zijn financieringsbronnen en investeerdersbasis te diversifiëren

en zo zijn ambitieuze investeringsplannen uit te voeren. De obligaties hebben een coupon van 3,625% en een looptijd van tien jaar (18 januari 2033).

AWARDS

ETB werd voor de zesde keer op rij uitgeroepen tot een van de beste werkgevers in België. De algemene score is opnieuw verbeterd en steeg van 86% naar 88%. ETB boekte vooral vooruitgang in de domeinen 'diversiteit en inclusie' (+13,53%) en 'duurzaamheid' (+11,67%). Het label 'Top Employer' wordt toegekend aan bedrijven die hun werknemers een uitstekende werkomgeving bieden. In 2023 ontvingen 87 Belgische bedrijven deze onderscheiding. Het was een uitstekende erkenning voor het harde werk dat al onze werknemers in 2022 leverden.

EFFECTIEF LEIDERSCHAP OM DE ENERGIETRANSITIE AAN TE STUREN

In de loop van 2023 waren er verschillende sleutelmomenten voor het managementteam van Elia Group; deze moeten ervoor zorgen dat de Groep over de effectieve leiders beschikt die het nodig heeft om de energietransitie verder in goede banen te leiden.

CATHERINE VANDENBORRE BENOEMD TOT CEO AD INTERIM VAN ELIA GROUP

Na het nieuws dat Chris Peeters de Groep wilde verlaten om zijn loopbaan een andere wending te geven, werd Catherine Vandendorre in september benoemd tot CEO ad interim van Elia Group. Deze wissel weerspiegelt het engagement van het bedrijf om de continuïteit en het effectieve bestuur tijdens deze overgangperiode te waarborgen.

MARCO NIX BENOEMD TOT CFO AD INTERIM VAN ELIA GROUP

Om het soepele verloop van de financiële activiteiten van het bedrijf te garanderen tijdens de aanstelling van Catherine Vandendorre als CEO ad interim van de Groep, nam Marco Nix de rol van CFO ad interim van de Groep op zich.

STEFAN KAPFERER HERBENOEMD TOT CEO VAN 50HERTZ VOOR NOG EENS VIJF JAAR

Begin 2023 keurde de Toezichtsraad van 50Hertz de contractverlenging van Stefan Kapferer als Chief Executive Officer van 50Hertz goed. Zijn contract wordt met vijf jaar verlengd tot eind november 2028. Stefan Kapferer begon zijn loopbaan bij 50Hertz in december 2019. Sindsdien heeft hij een essentiële rol vervuld om de Groep als koploper te positioneren in de Duitse 'Energiewende' (of energietransitie).

FREDERIC DUNON BEVESTIGD TOT CEO VAN ELIA TRANSMISSION BELGIUM

Aangezien een grotere afbakening van de taken en activiteiten tussen Elia Group en ETB nodig was in het licht van de uitbreiding van de activiteitenportefeuille en duidelijke doelstellingen van ETB (onder meer op het vlak van offshore en digitale business transformatie), besliste de raad van bestuur in december om Frédéric Dunon tot Chief Executive Officer van Elia te benoemen.

Elia Group's wegwijzer voor een duurzame toekomst

Ons programma ActNow verankert duurzaamheid in onze strategie en bedrijfsactiviteiten door middel van concrete en meetbare doelstellingen die de Groep moet halen.

	2019 (basisjaar)	2022	2023	Doelstelling
Strijden tegen klimaatverandering				
Koolstofintensiteit van elektriciteitsverbruik BE ¹ (gCO ₂ /kWh)	166 ¹	154 ¹	137	n.v.t.
Koolstofintensiteit van elektriciteitsverbruik DE ¹ (gCO ₂ /kWh)	357 ¹	397 ¹	327	n.v.t.
Op de EU-taxonomie afgestemde CAPEX	n.v.t.	99,9%	99,5%	n.v.t.
Nieuwe en verbeterde lijnen (km)	453	324	550	n.v.t.
CO ₂ -voetafdruk van netverliezen (ktCO ₂ e) ¹	887 ¹	1.097 ¹	905	-28% tegen 2030
Betrouwbaarheid van het Elia-net (gebaseerd op AIT)	99,9%	99,9%	99,9%	n.v.t.
Betrouwbaarheid van het 50Hz-net (gebaseerd op # incidenten)	99,9%	99,8%	99,7%	n.v.t.
Uitstoot door mobiliteit (ktCO ₂ e)	7,3	6,1 ⁸	6,3 ⁸	-90% tegen 2030
Percentage SF ₆ -lekage	0,15%	0,13%	0,11%	minder dan 0,25%
Datamaturiteit voor scope 3	0%	0%	61%	60% tegen 2023
Circulaire economie en milieubescherming	2019	2022	2023	Doelstelling 2030
Ecologisch beheerde boscorridors (ha)	75%	81%	83%	90% / 5.530
Hoogspanningslijnen met hoog aanveiligingsrisico voor vogels; lijnen (km) uitgerust met vogelkrullen	52%	62%	75%	100% / 600
Veiligheid en gezondheid	2019	2022	2023	Doelstelling
Medewerkers TRIR groep	4,6	4,6	2,3	n.v.t.
Gezondheidsindex Groep ²	96,7%	96,1%	96,1%	Meer dan 95%
Diversiteit, Gelijke Kansen en Inclusie³	2019	2022	2023	Doelstelling
Vrouwen in leidinggevende posities ⁴	17,2%	22,1%	21,9%	n.v.t.
Vrouwen in totale personeelsbestand	21,1%	22,9%	23,6%	25% tegen 2028
Vrouwelijke instroom vs. totale instroom ⁵			28,6%	30%
# Nationaliteiten ⁶	27	53	53	n.v.t.
Percentage buitenlandse nationaliteiten vertegenwoordigd in personeelsbestand	2,6%	4,6%	5,2%	n.v.t.
Governance, ethische waarden en compliance	2019	2022	2023	Doelstelling
ESG Governance index ⁷	1/12	8/12	8/12	12/12 tegen 2024
Compliance index ⁷	5/12	9/12	9/12	12/12 tegen 2024
# openbare infosessies in verband met netprojecten	75	117	157	n.v.t.

Nieuw

¹ Verbeterde methodologie die gebruikmaakt van 'verbruiksgebaseerde' waarden in lijn met REDIII. ²Komt overeen met het ziekteverzuimpercentage (1-x); ³ De methodologie gaat ervan uit dat het aantal werknemers = het totale aantal contractuele werknemers op 31 december van het verslagjaar. Contractuele werknemers verwijst naar het totale aantal personen met een actief contract binnen een organisatie op een bepaalde datum, en omvat alle werknemers, met inbegrip van diegenen met ziekteverlof en bestuurders, maar omvat geen geschorste contracten om dubbel telling te voorkomen. Merk op dat de headcount-methodologie werd aangepast voor 2023, maar niet van toepassing is op historische gegevens (2022 en 2019). ⁴ Aanpassing voor 2022 om dubbel telling van bestuurders tussen groep en lokaal niveau te verwijderen. ⁵ Kpi toegevoegd in 2023; Vrouwelijke instroom = vrouwelijke aanwervingen van totaal aantal nieuwe aanwervingen; ⁶ Niet BE/DE nationaliteiten; ⁷ Samenstelling indexen beschikbaar op onze website; ⁸ Door een aanpassing in de gegevensverzameling van het benzine- en dieselverbruik van de technische vloot zijn de emissies voor ETB voor 2022 herberekend.

Dimensie 1:

Strijden tegen klimaatverandering

In 2023 hebben we onze doelstelling gehaald om 60% datamaturiteit voor scope 3 te verkrijgen, en hebben we met succes ons Scope 3 Accounting Platform gelanceerd. Hiermee zullen we scope 3-emissies kunnen berekenen op basis van informatie van onze leveranciers.

Daarnaast hebben we het percentage SF₆-lekkage onder onze streefcijfers weten te houden. Als onderdeel van een baanbrekend project installeerden we meer dan 200 sensoren voor predictieve SF₆-monitoring. Hierdoor kunnen we voortdurend potentiële lekken controleren en de onderhoudsbehoeften voorspellen. De volledige implementatie van deze predictieve monitoring zal in 2024 van start gaan.

Om onze aanpak met betrekking tot klimaatrisico's te verbeteren, zijn we een samenwerking aangegaan met het Climate Service Center Germany (GERICS), een dochteronderneming van het Helmholtz-Zentrum Hereon. In het kader van deze samenwerking onderzochten we lokale klimaatsignalen in onze controlezones tot 2100, op basis van drie gevestigde IPCC-scenario's. Vervolgens hielden we interne workshops met technische experts om de inzichten te vergelijken met onze bestaande veronderstellingen en praktijken, risico's te rangschikken en volgende stappen uit te werken.

Als belangrijke stap in onze besluitvormingsprocessen hebben we onze interne koolstofprijs (ICP) vastgelegd op €200 per ton CO₂-equivalent, een bedrag dat de maatschappelijke kosten van CO₂-emissies weerspiegelt. Deze interne koolstofprijs maakt nu deel uit van alle relevante aanbestedingsprocedures.

Dimensie 2:

Circulaire economie en milieubescherming

In juni 2023 onthulden we een uitgebreid natuurinclusief ontwerpplan voor het Prinses Elisabeth Eiland van België, dat onze inzet voor klimaatactie en de bevordering van biodiversiteit aantonen. Dankzij de samenwerking met milieudeskundigen en instellingen is onze offshore infrastructuur zo ontworpen dat die van meet af aan een positieve invloed heeft op het leven in zee.

Vogelbescherming was een belangrijk aandachtspunt voor ons in 2023. In België voerden we een nieuwe procedure in om maatregelen voor vogelbescherming op te nemen in zowel nieuwe projecten als upgrades van bestaande infrastructuur. In samenwerking met ornithologen ontwikkelden we een risicokaart, zodat we onze inspanningen kunnen richten op de meest kritieke gebieden.

In het EU-vogelreservaat 'Mittlere Havelniederung' startte ons 50Hertz-team in 2023 proeven op om de vogels te beschermen met behulp van nieuwe vogelkrullen. Een belangrijk voordeel van deze vogelkrullen is dat ze met drones op lijnen onder spanning kunnen worden geïnstalleerd, zodat die niet uit dienst moeten worden gesteld.

Na een energieaudit in 2023 is 50Hertz van plan om tegen 2025 een energiebeheersysteem te implementeren dat voldoet aan de ISO 50001-normen. Deze focus op energie-efficiëntie zal onze 'avoid-reduce-offset'-aanpak versterken en een meer consistente toepassing mogelijk maken. Het energiebeheersysteem zal worden geïntegreerd in ons bestaande HSE-beheersysteem (ISO 45001/14001) als onderdeel van ons voortdurende engagement voor milieubeheer.

Dimensie 3:

Veiligheid en gezondheid

We stellen vast dat onze belangrijkste statistieken een positieve vooruitgang laten zien, waarbij onze TRIR-waarde een historisch dieptepunt van 2,3 heeft bereikt. Deze veelbelovende trend is een bewijs van onze toegewijde inspanningen van de afgelopen jaren, waarin we aanzienlijk hebben geïnvesteerd in het opbouwen van onze veiligheidscultuur. Op het vlak van het welzijn van onze werknemers zijn we enorm trots op onze 'Let's Talk About Burn-Out' community, die dit jaar werd bekroond met de Belgische Trends Impact Award. Deze erkenning onderstreept ons engagement om een ondersteunende en koesterende werkomgeving te creëren voor onze teams.

Dimensie 4:

Diversiteit, gelijke kansen en inclusie (DEI)

Om onze DEI-ambities kracht bij te zetten, hebben we in 2023 een definitieve doelstelling vastgelegd: tegen 2028 moet het totale personeelsbestand van Elia Group voor 25% uit vrouwen bestaan. Om deze doelstelling te halen, engageren we ons om meer vrouwen aan te werven, ook in technische functies. We streven ernaar dat 30% van de nieuwe aanwervingen vrouwen zijn, een doelstelling die we in 2023 bijna hebben bereikt.

Onze voortdurende inspanningen om binnen Elia Group een inclusieve omgeving te bevorderen, worden aangevuld door het werk van ons netwerk van diversiteitsambassadeurs en ons vrouwennetwerk. We hebben bewustmakingscampagnes, opleidingsprogramma's en concrete activiteiten opgezet, zoals discussies met externe sprekers om ons engagement voor gelijkheid en diversiteit op de werkplek te versterken. Dit jaar hebben we ons

Dimensie 5:

Governance, ethische waarden en compliance

vooral gericht op micro-agressies bij ETB en op het bevorderen van de inclusie van personen met een beperking bij 50Hertz.

De ESG-risico's en -opportuniteiten (vooral op milieuvlak) zijn verankerd in onze kernstrategie en vormen een essentieel onderdeel van onze bedrijfscultuur. Dit jaar zijn we de Elia Group Management Days gestart met een 'Climate Fresque'-sessie – een interactieve en boeiende methode om de oorzaken en gevolgen van de klimaatverandering beter te begrijpen. Deze ervaring geeft de deelnemers inzicht in de acties die ze kunnen ondernemen om hun impact op de klimaatverandering tot een minimum te beperken.

Daarnaast hebben we onze klokkenluidersprocedure herzien om te voldoen aan de nieuwe Belgische en Duitse wetgeving. Ook hebben we het toepassingsgebied ervan uitgebreid naar alle dochterondernemingen van de Groep. Voortaan kunnen alle werknemers gebruikmaken van dit meldingskanaal, dat ook anonieme meldingen mogelijk maakt.

2. Kerncijfers

2.1 Geconsolideerde resultaten en financiële positie van Elia Group

Kerncijfers

Kerncijfers (in miljoen €)	2023	2022	Vershil (%)
Opbrengsten, overige bedrijfsopbrengsten en netto inkomsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme	3.953,5	4.113,3	(3,9%)
Investerings opgenomen volgens vermogensmutatiemethode	30,2	39,5	(23,5%)
EBITDA	1.227,3	1.111,8	10,4%
EBIT	674,4	599,4	12,5%
<i>Adjusted elementen</i>	<i>(11,9)</i>	<i>0,0</i>	<i>n.r.</i>
<i>Adjusted EBIT</i>	<i>686,3</i>	<i>599,4</i>	<i>14,5%</i>
Nettofinancieringskosten	(119,3)	(43,6)	173,6%
Adjusted nettowinst	411,4	408,2	0,8%
Nettowinst	399,5	408,2	(2,1%)
<i>Minderheidsbelangen</i>	<i>44,1</i>	<i>47,2</i>	<i>(6,6%)</i>
Nettowinst toe te rekenen aan de groep	355,4	361,0	(1,5%)
<i>Hybride effecten</i>	<i>31,0</i>	<i>19,2</i>	<i>61,5%</i>
Nettowinst to te rekenen aan eigenaars van gewone aandelen	324,5	341,7	(5,0%)
Kerncijfers van de financiële positie (in miljoen €)	2023	2022	Vershil (%)
Totaal activa	19.390,1	20.594,3	(5,8%)
Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap	5.088,5	5.319,6	(4,3%)
Netto financiële schuld	8.641,9	4.431,6	95,0%
Netto financiële schuld, excl EEG en soortgelijke mechanismen	8.994,5	7.367,6	22,1%
Kerncijfers per aandeel	2023	2022	Vershil (%)
Winst per aandeel (in €) (deel Elia)	4,41	4,80	(8,1%)
Rendement op eigen vermogen (adj.) (%) (deel Elia)	6,91	7,52	(8,1%)
Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap per aandeel (in €)	62,2	62,8	(1,0%)

Zie de verklarende woordenlijst voor definities

Zie deel 4 voor informatie over adjusted elementen

In overeenstemming met IFRS 8 heeft de Groep de volgende bedrijfssegmenten bepaald:

- **Elia Transmission (België)**, dat de gereguleerde activiteiten omvat in België (d.w.z. de gereguleerde activiteiten van Elia Transmission Belgium);
- **50Hertz Transmission (Duitsland)**, dat de gereguleerde activiteiten omvat in Duitsland;
- **Het niet-gereguleerde segment en Nemo Link**, dat bestaat uit de niet-gereguleerde activiteiten binnen Elia Group, Nemo Link, Elia Grid International, Eurogrid International, re.alto, WindGrid en de financieringskosten verbonden aan de participatie van 20% in Eurogrid GmbH in 2018.

Afronding – Alle cijfers in dit rapport werden afgerond. De gerapporteerde varianties werden berekend op basis van de brongegevens vóór afronding, wat betekent dat er varianties kunnen afwijken.

Financieel

De (adjusted) nettowinst van Elia Group steeg met 0,8%, tot €411,4 miljoen:

- **Elia Transmission (België)** behaalde sterke resultaten met een adjusted nettowinst van €180,9 miljoen (+€24,0 miljoen). Het hogere resultaat is voornamelijk het gevolg van een hogere billijke vergoeding door de toename van het eigen vermogen, sterke prestaties voor incentives en de activering van kosten in verband met de uitgifte van de groene obligatie van ETB. De jaarresultaten van vorig jaar profiteerden van een eenmalige tariefcompensatie voor de financiële kosten van de kapitaalverhoging.
- **50Hertz Transmission (Duitsland) (op 100% basis)** boekte een lagere adjusted nettowinst van €218,5 miljoen (-€17,6 miljoen). De daling is voornamelijk te wijten aan een lager financieel resultaat in verband met verdiscontering van lange termijn voorzieningen en hogere afschrijvingen. Dit wordt echter slechts gedeeltelijk gecompenseerd door de stijging van de investeringsvergoeding als gevolg van de groei van activa en hogere opbrengsten in het basisjaar, evenals lagere operationele kosten en een hogere energiebonus.
- **Het niet-gereguleerde segment en Nemo Link** boekten een lagere adjusted nettowinst van €12,1 miljoen (-€3,1 miljoen). Deze daling kan worden toegeschreven aan de lagere bijdrage van Nemo Link, dat in 2023 de cumulatieve cap bereikte, en aan hogere kosten voor WindGrid. Deze daling werd weliswaar gecompenseerd door een afnemend verlies bij de holding dankzij hogere interestbaten uit kasdeposito's en betere resultaten bij EGI.

De **nettowinst** daalde tot €399,5 miljoen, aangezien hierin de eenmalige kosten zijn opgenomen verbonden aan de investering in energyRe Giga (€11,9 miljoen).

De **nettowinst van Elia Group toe te rekenen aan de eigenaars van gewone aandelen** (na aftrek van €44,1 miljoen van minderheidsbelangen en €31,0 miljoen toe te rekenen aan houders van hybride effecten) daalde tot €324,5 miljoen. Dit is het resultaat van de hogere rentelasten in verband met de hybride effecten en door de eenmalige kosten verbonden aan de investering in energyRe Giga. De uitvoering van het investeringsprogramma in België en Duitsland en van solide operationele prestaties van de gereguleerde entiteiten en Nemo Link, konden dit gedeeltelijk compenseren. Dit resulteerde in een winst per aandeel van €4,4 voor het jaar.

In 2023 beheerde Elia Group zijn hybride laag proactief door een deel van zijn uitstaande hybride effecten van €700 miljoen te herfinancieren. Er werden nieuwe hybride effecten van €500 miljoen uitgegeven, in combinatie

geplafonneerd aanbod tot aankoop van zijn bestaande hybride effecten. De nieuw uitgegeven hybride effecten dragen een coupon van 5,85% tot 15 juni 2028.

In 2023 investeerde Elia Group €2.397,2 miljoen. De nadruk lag in eerste instantie op de versterking van de interne backbone in zowel het Belgische als het Duitse net, de ontwikkeling van de nodige offshore infrastructuur die de integratie van steeds meer hernieuwbare energie in het net mogelijk maakt en de verdere ondersteuning van de digitalisering van onze infrastructuur.

Elia Group had eind 2023 een totale **netto financiële schuld, exclusief EEG en gelijkaardige heffingen** van €8.994,5 miljoen (+€1.626,9 miljoen) op het einde van 2023. De belangrijkste factor voor deze stijging hield verband met de uitvoering van het investeringsprogramma in België en Duitsland. Dat programma was gedeeltelijk afhankelijk van financiering uit de operationele kasstroom en van liquiditeit afkomstig van de kapitaalverhoging van vorig jaar.

Verder nam Elia Group in de eerste helft van het jaar actief deel aan de schuldkapitaalmarkt om zijn liquiditeitspositie voor toekomstige netuitbreidingen te verbeteren. In lijn met de duurzame financieringsdoelstellingen van de Groep gaf ETB met succes zijn eerste groene obligatie van €500 miljoen uit met een vaste rentevoet van 3,625%. Die obligatie is bestemd voor de financiering van in aanmerking komende groene projecten. Bovendien sloot Eurogrid in maart met zeven banken een groene lening af van €600 miljoen met een looptijd van tien jaar. Die lening was aan het einde van het jaar volledig opgenomen. In april betrad Eurogrid opnieuw de kapitaalmarkt met de uitgifte van een euro-obligatie van 7 jaar ter waarde van €650 miljoen, met een vaste rentevoet van 3,722%. In oktober maakte Eurogrid gebruik van de in april uitgegeven obligatie door bijkomend €150 miljoen onder deze serie uit te geven tegen de geldende marktprijs met een re-offer rendement van 4,534%. Tot slot sloot Eurogrid een private plaatsing af van €50 miljoen en ging het nog een gesyndiceerde banklening aan ter waarde van €120 miljoen. Bovendien sloot Elia Group twee bilaterale heropneembare kredietfaciliteiten af voor een totaal van €120 miljoen, waarvan €100 miljoen eind 2023 werd opgenomen.

Eind 2023 bedroeg de gemiddelde kostprijs van de schuld van Elia Group 2,1% (+20 basispunten). Standard & Poor's heeft de kredietrating van Elia Group herzien en verlaagd naar BBB met stabiele vooruitzichten.

Het eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap daalde met €231,1 miljoen tot €5.088,5 miljoen (-4,3%). Dit was het gevolg van de daling van de hedge reserves met €217,8 miljoen voornamelijk door de herwaardering van forward contracten voor netverliezen door 50Hertz (-€198,6 miljoen), een renteafdekking door ETB (-€18,6 miljoen) en de valuta-afdekking voor de overname van energyRe Giga (-€1,09 miljoen). Daarnaast werd het eigen vermogen beïnvloed door de dividendbetaling van 2022 (-€140,4 miljoen), de herwaardering van de verplichting tot vergoedingen na uitdiensttreding (-€4,4 miljoen) en de kosten in verband met de hybride obligaties (-€23,4 miljoen). Dit werd gedeeltelijk gecompenseerd door de winst toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap (+€355,4 miljoen).

2.1.A. Elia Transmission (België)

Hoogtepunten

- Realisatie van de investeringen die de decarbonisatie en verdere elektrificatie van de samenleving rechtstreeks ondersteunen. Dit leidde tot een groei van de RAB met 9,5% tot €5,9 miljard
- De solide operationele prestaties zijn het resultaat van een groeiende activabasis. Dit leidde tot een hogere billijke vergoeding en goede performantie op incentives
- ETB plaatste met succes zijn eerste groene obligatie van €500 miljoen, wat leidde tot een totale netto financiële schuld van €3.479,1 miljoen.
- Realisatie van een rendement op eigen vermogen van 6,2%

Kerncijfers

Elia Transmission kerncijfers (in miljoen €)	2023	2022	Vershil (%)
Opbrengsten, overige bedrijfsopbrengsten en netto inkomsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme	1.383,9	1.561,3	(11,4%)
<i>Opbrengsten</i>	1.276,4	1.420,4	(10,1%)
<i>Overige bedrijfsopbrengsten</i>	57,2	147,6	(61,2%)
<i>Netto inkomsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme</i>	50,4	(6,7)	(857,5%)
Investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode	2,8	2,4	16,7%
EBITDA	510,2	476,4	7,1%
EBIT	290,5	262,0	10,9%
Nettofinancieringskosten	(54,7)	(62,4)	(12,3%)
Winstbelastingen	(54,9)	(42,7)	28,6%
Nettowinst	180,9	156,9	15,3%
<i>Adjusted elementen</i>	0,0	0,0	n.r.
Adjusted nettowinst	180,9	156,9	15,3%
Kerncijfers van de financiële positie (in miljoen €)	2023	2022	Vershil (%)
Totaal activa	8.277,8	7.848,6	5,5%
Totaal eigen vermogen	2.915,7	2.907,1	0,3%
Netto financiële schuld	3.479,1	2.916,2	19,3%
Vrije kasstroom	(399,8)	254,1	(257,3%)

Zie de verklarende woordenlijst voor definities

Zie deel 4 voor informatie over adjusted elementen

Financieel

De opbrengsten van Elia Transmission daalden met 11,4% ten opzichte van 2022, van €1.561,3 miljoen tot €1.383,9 miljoen. De opbrengsten werden beïnvloed door een hogere gereguleerde nettowinst, hogere afschrijvingen gekoppeld aan de groeiende activabasis, en werden meer dan geneutraliseerd door lagere netto financieringslasten als gevolg van interestbaten uit kasdeposito's en een sterke daling van de kosten voor ondersteunende diensten. De lagere ondersteunende diensten werden gedreven door lagere kosten voor evenwichtsactivering en reservering als gevolg van de daling van de gas- en elektriciteitsprijzen, daar waar het jaar voordien nog geïmpacteerd was door het uitbreken van de oorlog in Oekraïne, dit ten voordele van de consumenten.

De onderstaande tabel geeft meer details over veranderingen in de componenten van de bedrijfsopbrengsten:

(in miljoen €)	2023	2022	Difference (%)
Netwerkopbrengsten:	1.234,9	1.415,8	(12,8%)
Aansluitingen	46,2	44,8	3,1%
Beheer en ontwikkeling van de netwerkinfrastructuur	461,3	475,3	(3,0%)
Beheer van het elektrisch systeem	157,0	149,8	4,7%
Compensatie van onevenwichten	255,1	365,0	(30,1%)
Marktintegratie	21,0	22,2	(5,5%)
Internationale inkomsten	294,3	358,6	(17,9%)
Last-mile verbinding	3,3	3,5	(6,0%)
Diverse bedrijfsopbrengsten	38,2	1,1	3467,0%
Subtotaal opbrengsten	1.276,3	1.420,4	(10,1%)
Overige bedrijfsopbrengsten	57,2	147,6	(61,3%)
Netto opbrengsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme	50,4	(6,7)	(857,5%)
Totaal opbrengsten & overige bedrijfsopbrengsten	1.383,9	1.561,3	(11,4%)

De opbrengsten uit **netaansluitingen**, het **beheer van het elektrische systeem** en de **marktintegratie** bleven stabiel ten opzichte van 2022.

De opbrengsten uit het **beheer en de ontwikkeling van de netinfrastructuur** daalden van €475,3 miljoen tot €461,3 miljoen (-€14,0 miljoen). Dit komt door lagere opbrengsten als gevolg van lagere verbruikspieken (zowel jaarlijks als maandelijks), met name aan de kant van de distributienetbeheerder (DNB). Daarnaast daalden ook de inkomsten uit het ter beschikking gestelde vermogen in vergelijking met vorig jaar. Deze vermindering kan voornamelijk worden toegeschreven aan optimalisatie-inspanningen en een daling van het door bepaalde DSB's gereserveerde vermogen, die sedert september 2022 werden uitgerold.

Diensten verleend op het gebied van energiebeheer en de individuele balancing van balancinggroepen worden betaald binnen de **opbrengsten voor compensatie van onevenwichten**. Deze opbrengsten daalden opmerkelijk, van €365,0 miljoen tot €255,1 miljoen (-30,1%). Deze daling kwam vooral tot stand door de tariefverlaging voor het behoud en herstel van het residuele evenwicht van de individuele toegangsverantwoordelijken, voor een bedrag van €106,2 miljoen. De gewijzigde marktomstandigheden, met name de lagere gas- en elektriciteitsprijzen in vergelijking met vorig jaar, leidden tot lagere activeringskosten voor balancing en bijgevolg tot een lagere onevenwichtsprijs.

De internationale opbrengsten daalden tot €294,3 miljoen (-17,9%). De daling is voornamelijk het gevolg van lagere inkomsten uit dagveilingen voor flow-based congestie, wat neerkomt op een daling met €142,6 miljoen. Dit is het gevolg van lagere spreads in elektriciteitsprijzen aan de Belgische grenzen in vergelijking met vorig jaar, vooral die met Frankrijk. De inkomsten uit maandveilingen kenden ook een daling, met €79,9 miljoen, als gevolg van een minder

gespannen energiemarkt in vergelijking met vorig jaar. Deze dalingen werden echter gedeeltelijk gecompenseerd door een stijging met €162,6 miljoen van de inkomsten uit jaarveilingen. Die vonden voor 2023 plaats in november 2022 tijdens een piekperiode van de crisis, waarbij de onbeschikbaarheid van kernenergie in Frankrijk nog steeds voor bezorgdheid zorgde. Dit resulteerde in hogere prijzen.

De **last mile-verbinding** bleef stabiel vergeleken met vorig jaar, terwijl de **overige opbrengsten** stegen, voornamelijk door aan derden geleverde werken.

Het **afrekeningsmechanisme** nam af, van -€6,7 miljoen in 2022 tot €50,4 miljoen in 2023, en omvatte zowel afwijkingen in het huidige jaar ten opzichte van het door de regulator goedgekeurde budget (-€106,8 miljoen) als de afrekening van netto-overschotten uit de vorige tariefperiode (€156,7 miljoen). Het operationele overschot (-€106,8 miljoen) ten opzichte van de door de regulator goedgekeurde gebudgetteerde kosten en opbrengsten zal in een toekomstige tariefperiode aan de consumenten worden teruggegeven. Het overschot was voornamelijk het gevolg van hogere kosten voor ondersteunende diensten (+€122,1 miljoen), hogere beïnvloedbare kosten (+€89,6 miljoen), de aanpassing van het beheersbare budget (+€45,1 miljoen) en een hogere nettowinst (+€32,4 miljoen). Dit werd ruimschoots geneutraliseerd door een verhoging van de tarifaire verkopen (-€137,4 miljoen), die voornamelijk het gevolg was van compensatie van onevenwichten, en een hogere internationale verkoop en andere verkopen (-€272,8 miljoen).

De **EBITDA** steeg tot €510,2 miljoen (+7,1%) dankzij een hogere gereguleerde nettowinst, hogere afschrijvingen in verband met de groeiende activabasis, en werd gedeeltelijk geneutraliseerd door lagere nettofinancieringskosten, die allemaal in de opbrengsten werden verrekend. De stijging van de **EBIT** was meer uitgesproken (+10,9%), als gevolg van de hogere voorzieningen voor ontmanteling van het Modular Offshore Grid die gedekt werden door de tarieven, terwijl ze de voorbije jaren al onder IFRS waren geactiveerd. Ook de afschrijvingen voor immateriële activa daalden: die werden tijdens de vorige tariefperiode ten laste gebracht en werden dus niet gedekt door de tarieven. De bijdrage van investeringen opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode steeg licht tot €2,8 miljoen, en hield verband met de bijdrage van HGRT.

De **nettofinancieringskosten** daalden (-12,3%) in vergelijking met vorig jaar. Dit werd voornamelijk veroorzaakt door de activering van de financieringskosten als gevolg van de groeiende activabasis (+€3,1 miljoen), maar ook het stijgende renteklimaat leidde tot hogere interestbaten uit kasdeposito's. Dit werd dan weer gedeeltelijk geneutraliseerd door hogere rentekosten gelinkt aan de uitgifte van een obligatie door ETB. Begin 2023 deed ETB een beroep op de schuldkapitaalmarkt met zijn eerste groene obligatie van €500 miljoen voor de financiering van zijn in aanmerking komende groene projecten. ETB anticepeerde proactief op de stijgende renteomgeving door renteswaps af te sluiten, en dit volledig in het voordeel van de consumenten. Bijgevolg steeg de gemiddelde kostprijs van de schuld eind 2023 slechts in geringe mate tot 2,0% (+10 basispunten), en hadden alle uitstaande schulden een vaste coupon.

De (adjusted) nettowinst steeg met 15,3% tot €180,9 miljoen, voornamelijk dankzij het volgende:

1. Een hogere billijke vergoeding (+€7,7 miljoen) door een groeiende activabasis en een hoger eigen vermogen.
2. Hogere incentives (+€12,9 miljoen), als gevolg van sterke operationele prestaties, voornamelijk gekoppeld aan een hogere efficiëntiewinst op beheersbare kosten, en dit ondanks de groei van onze activiteiten en een betere prestatie op de incentive voor interconnectiecapaciteit dankzij lagere congestiekosten. De nettobijdrage van incentives werd licht negatief beïnvloed door een stijging van het gemiddelde belastingpercentage.
3. Activering van de uitgiftekosten voor groene obligaties onder IFRS die volledig werden gedekt door de tarieven (+€2,1 miljoen).
4. Hogere gekapitaliseerde financieringskosten door een hoger niveau van activa in aanbouw en de lichte stijging in de gemiddelde kostprijs van de schuld (+€3,2 miljoen).
5. Eenmalige tariefcompensatie opgenomen in 2022 voor de financiële kosten van de kapitaalverhoging (-€3,5 miljoen).
6. Overige (+€1,5 miljoen): dit was het gevolg van lagere lasten uit hoofde van op aandelen gebaseerde betalingen in verband met de kapitaalverhoging ten gunste van personeelsleden (+€1,6 miljoen), hogere voorzieningen voor de ontmanteling van het Modular Offshore Grid die gedekt werden door de tarieven en onder IFRS geactiveerd waren (+€3,4 miljoen), en lagere afschrijvingen van software en hardware (+€0,7 miljoen) aangezien sommige activa die tijdens de vorige tariefperiode werden verworven en onder de reguleringsmethodologie vallen, afgeschreven zijn. Dit werd gedeeltelijk geneutraliseerd door iets hogere schade aan elektrische installaties vergeleken met vorig jaar (-€2,1 miljoen) en uitgestelde belastingen (-€2,5 miljoen).

De totale activa stegen met €429,2 miljoen tot €8.277,8 miljoen door de realisatie van het investeringsprogramma.

De netto financiële schuld nam toe tot €3.479,1 miljoen (+19,3%), aangezien het CAPEX-programma van ETB gedeeltelijk gefinancierd werd door de kasstroom uit bedrijfsactiviteiten. Die werd negatief beïnvloed door een lagere kasinstroom uit heffingen en de uitgifte van een groene obligatie van €500 miljoen. Van de aan duurzaamheid gekoppelde heropneembare kredietfaciliteit (€650 miljoen) en het handelspapier (€300 miljoen) was eind 2023 niets opgenomen. Elia Transmission Belgium kreeg van Standard & Poors de rating BBB+ met een stabiel vooruitzicht.

Het **eigen vermogen** bleef stabiel op €2.915,7 miljoen (+€8,6 miljoen), voornamelijk door: de reservering van de winst van 2023 (+€180,9 miljoen) en de voor het personeel gereserveerde kapitaalverhoging, met inbegrip van de kosten voor op aandelen gebaseerde betalingen (+€0,7 miljoen). Dit werd volledig geneutraliseerd door de dividendbetaling aan Elia Group (-€139,7 miljoen), de mutatie in de reële waarde van een renteafdekking (-€18,8 miljoen), een hogere toewijzing van eigen vermogen aan Nemo Link (-€11,7 miljoen) en door de herwaardering van de verplichting tot vergoedingen na uitdiensttreding (-€2,8 miljoen).

Operationeel

De geschatte totale belasting op het Elia-net is met 3,5% gedaald, van 81,7 TWh in 2022 naar 78,9 TWh in 2023. Deze daling is te wijten aan een lager bruto verbruik van de DNB en een lager bruto verbruik bij de netgebruikers

aangesloten op het ETB-net. De daling van het verbruik van de DNB is voornamelijk het gevolg van de toegenomen lokale productie op het distributienet (voornamelijk zonne- en windenergie), in combinatie met een gewijzigd consumptiegedrag van de huishoudens onder invloed van de verhoogde elektriciteitsprijzen in de tweede helft van 2022. Het lagere verbruik van de netgebruikers aangesloten op het ETB-net is hoofdzakelijk het gevolg van de oorlog in Oekraïne sinds de tweede helft van 2022. De totale belasting in 2023 van 78,9 TWh bleef onder het niveau dat werd waargenomen vóór de pandemie, van 2014 (88,3 TWh) tot 2019 (84,9 TWh).

De netto afname van het ETB-net daalde met 5,1%, van 59,8 TWh in 2022 tot 56,8 TWh in 2023. De netto injectie op het ETB-net daalde met 20,3%, van 65,9 TWh in 2022 tot 52,5 TWh in 2023. Deze daling is voornamelijk te wijten aan de lagere nucleaire injectie in 2023, gekenmerkt door de sluiting van Doel 3 in september 2022 en Tihange 2 in februari 2023, samen met geplande en ongeplande onbeschikbaarheden doorheen het jaar.

In 2023 werd België voor het eerst sinds 2018 terug een netto-invoerder door het verminderde nucleaire injectievermogen. De netto-invoer bedroeg 1,7 TWh in 2023, in tegenstelling tot een netto-uitvoer van 8,9 TWh in 2022. De totale uitvoer daalde van 22,0 TWh in 2022 naar 16,1 TWh in 2023, voornamelijk aan de grens met Frankrijk. Omgekeerd steeg de totale invoer van 13,1 TWh in 2022 tot 17,8 TWh in 2023, met een opmerkelijke stijging aan de grens met Frankrijk.

Investeringsen

In 2023 investeerde ETB in totaal €711,3³ miljoen in zijn activiteiten, wat leidde tot een groei van de RAB met 9,5% tot €5,9 miljard. De nadruk bleef vooral liggen op de versterking en uitbreiding van het 380 kV-net, het leggen van de basis voor de uitbreiding van het offshore netwerk en de naadloze integratie van hernieuwbare energie. Meer bepaald werd er €158,5 miljoen toegewezen aan offshore ontwikkelingen, €321,7 miljoen aan regionale netversterkingen en aansluitingen met klanten, terwijl ongeveer €145,2 miljoen werd besteed aan 203 vervangingsprojecten in het hele Belgische net. Er werd €83,7 miljoen geïnvesteerd in digitalisering en de ontwikkeling van innovatieve tools. Hierdoor houdt het bedrijf gelijke tred met de technologische vooruitgang.

³ Inclusief de activering van software en IAS 23 (Financieringskosten), IFRS 15 (Opbrengstverantwoording – Overdracht van activa van klanten) en IFRS 16 (Leaseovereenkomsten), bedraagt het totaal €747,5 miljoen.

2.1.B. 50Hertz (Duitsland)

Hoogtepunten

- Succesvolle uitvoering van het investeringsprogramma 2023 voor zowel onshore als offshore projecten, waardoor het gereguleerd actief met +15,2% steeg tot €7,9 miljard
- Nettoresultaat beïnvloed door het lagere financiële resultaat, aangezien het financiële resultaat van vorig jaar sterk werd verhoogd door de herwaardering op lange termijn voorzieningen als gevolg van de gestegen rentevoeten, en gedeeltelijk gecompenseerd door een hogere investeringsvergoeding en lagere operationele kosten, wat leidde tot een rendement op eigen vermogen van 9,5%
- De nettoschuld (exclusief EEG en soortgelijke mechanismen) steeg tot €5.045,9 miljoen, voornamelijk door de realisatie van het investeringsprogramma

Kerncijfers

50Hertz Transmission kerncijfers (in miljoen €)	2023	2022	Vershil (%)
Opbrengsten, overige bedrijfsopbrengsten en netto inkomsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme	2.578,2	2.592,6	(0,6%)
<i>Opbrengsten</i>	2.553,0	2.222,4	14,9%
<i>Overige bedrijfsopbrengsten</i>	175,3	125,9	39,2%
<i>Netto inkomsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme</i>	(150,1)	244,4	(161,4%)
EBITDA	710,9	611,5	16,3%
EBIT	378,7	314,1	20,6%
Nettofinancieringskosten	(59,8)	27,3	(319,0%)
Winstbelastingen	(100,4)	(105,3)	(4,7%)
Nettowinst	218,5	236,1	(7,5%)
<i>Waarvan toe te rekenen aan de Elia groep</i>	174,8	188,9	(7,5%)
<i>Adjusted elementen</i>	0,0	0,0	n.r.
Adjusted nettowinst	218,5	236,1	(7,5%)
Kerncijfers van de financiële positie (in miljoen €)	2023	2022	Vershil (%)
Totaal activa	10.086,6	11.638,1	(13,3%)
Totaal eigen vermogen	2.138,4	2.180,6	(1,9%)
Netto financiële schuld	4.693,3	1.255,3	273,9%
Netto financiële schuld, excl EEG en soortgelijke mechanismen	5.045,9	4.191,3	20,4%
Vrije kasstroom	(3.403,7)	(359,2)	847,6%

Opbrengsten, kosten, activa en verplichtingen worden in de tabel gerapporteerd aan 100%

Zie de verklarende woordenlijst voor definities

Zie deel 4 voor informatie over adjusted elementen

Financieel

De totale opbrengsten en overige bedrijfsopbrengsten van 50Hertz Transmission daalden licht in vergelijking met 2022 (-0,6%).

De totale bedrijfsopbrengsten worden gedetailleerd weergegeven in onderstaande tabel.

(in miljoen €)	2023	2022	Difference (%)
Netwerkopbrengsten:	2.535,4	2.213,1	14,6%
Opbrengsten van incentive regelgeving	1.558,0	862,7	80,6%
Opbrengsten uit offshore nettoeslag	400,9	295,1	35,9%
Energieopbrengsten	576,5	1.055,4	(45,4%)
Overige opbrengsten (incl. last-mile verbinding)	17,7	9,2	91,6%
Subtotaal opbrengsten	2.553,0	2.222,4	14,9%
Overige bedrijfsopbrengsten	175,3	125,9	39,2%
Netto opbrengsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme	(150,1)	244,4	(161,4%)
Totaal opbrengsten & overige bedrijfsopbrengsten	2.578,2	2.592,6	(0,6%)

De opbrengsten van incentive regelgeving bestaan uit de nettarieven vóór afrekeningsmechanisme en worden vooral beïnvloed door de regulatorische vergoeding voor onshore activiteiten ('revenue cap').

De opbrengsten van incentive regelgeving stegen met €695,3 miljoen. De belangrijkste drijfveer hiervoor was de stijging van de revenue cap (+€824,1 miljoen), aangezien hierbij werd uitgegaan van energieprijzen op het niveau van 2022 en een aanzienlijk hogere kostenvoorziening voor pass-through energiekosten voor redispatch (+€664,4 miljoen) en netverliezen (+€71,5 miljoen). Bovendien is dit ook het gevolg van de vrijwillige verbintenis om elektriciteit te gebruiken in elektrische warmteopwekkingseenheden in plaats van de productie van hernieuwbare energie te beperken in het kader van tijdelijke maatregelen, om zo de overbelasting van het transmissienet te verminderen (+€67,1 miljoen), evenals een hoger maximum voor niet-beïnvloedbare operationele kosten (+€14,3 miljoen), bv. personeel, subsidies, enz. De volume-effecten compenseerden gedeeltelijk de revenue cap. Vorig jaar was de toevoer van hernieuwbare energie naar het distributienet hoger dan verwacht, wat leidde tot lagere volumes in het transmissienet. Dit effect zette zich zelfs nog door in vergelijking met vorig jaar (-€128,8 miljoen).

Opbrengsten uit de offshore nettoeslag omvatten alle opbrengsten van de offshore nettoeslag. Die bestaan uit de regulatorische vergoeding voor de aansluiting van offshore windparken, de terugbetaling van offshore aansprakelijkheidsbetalingen en doorrekening van offshore kosten aan 50Hertz door derden, zoals andere netbeheerders.

De opbrengsten uit de offshore nettoeslag stegen ten opzichte van het voorgaande jaar (+€105,8 miljoen) aangezien de doorrekening van pass-through kosten aan 50Hertz door derden toenam (+€117,2 miljoen). Terwijl de offshore vergoeding voor kapitaalkosten steeg door de uitvoering van de investeringen (Ostwind 2, Ostwind 3 en Gennaker),

daalde de vergoeding van de offshore operationele kosten sterker omdat 50Hertz in 2022 profiteerde van de definitieve afrekening van het offshore forfaitaire bedrag voor 2018 (-€11,4 miljoen).

De **energieopbrengsten** bestaan uit alle opbrengsten die betrekking hebben op systeembeheer. Het gaat meestal om overeenkomstige kosten die doorgerekend worden aan derden, zoals redispatchmaatregelen, kosten voor reservecentrales of regelvermogen. De opbrengsten uit veilingen van transmissiecapaciteit zijn ook opgenomen in dit deel.

De energieopbrengsten namen sterk af ten opzichte van het voorgaande jaar (-€478,9 miljoen), als gevolg van de sterke daling van de energieprijzen sedert vorig jaar. De belangrijkste oorzaak hiervoor is de sterke daling van de aan balancinggroepen doorberekende kosten voor regelvermogen (-€217,7 miljoen). De opbrengsten uit de compensatie van onvrijwillige stroomuitwisselingen aan de grenzen van het net kenden ook een daling (-€81,1 miljoen), evenals de opbrengsten van reservecentrales (-€73,0 miljoen). Bovendien namen de opbrengsten uit veilingen voor grensoverschrijdende interconnectiecapaciteit af als gevolg van de prijsontwikkelingen (-€58,7 miljoen). Ook de lasten die worden doorberekend aan andere TNB's voor redispatchmaatregelen daalden fors (-€47,0 miljoen).

De **overige inkomsten** kenden een stijging (+€49,3 miljoen), als gevolg van een hogere geactiveerde eigen productie nadat meer medewerkers werden ingezet om het investeringsprogramma uit te voeren en te beheren (+€40,6 miljoen). Ook was er een stijging van de opbrengsten uit service level agreements (+€17,0 miljoen).

De **netto regulatoire inkomsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme** neutraliseren de regulatoire tijdsverschillen. Ze bestaan uit twee onderdelen: ten eerste de neutralisering van de verschillen tussen de kostenvergoedingen in de tarieven en de reële kosten van het lopende jaar (-€288,3 miljoen); ten tweede, de balancing van deze verschillen uit voorgaande jaren (+€138,1 miljoen).

De **EBITDA** steeg tot €710,9 miljoen (+16,3%). De groeiende offshore en onshore activabasis kwam de investeringsvergoeding ten goede (+€75,0 miljoen). De opbrengsten in het basisjaar namen toe onder impuls van een hogere vergoeding (inflatiecorrectie) van de kapitaalkosten en de operationele kosten tegenover vorig jaar (+€9,5 miljoen). De operationele kosten bleven goed onder controle (+€4,6 miljoen), gedreven door lagere onderhoudskosten en gedeeltelijk geneutraliseerd door belangrijke uitgaven voor digitalisering en IT om de toenemende complexiteit van het systeembeheer te verzekeren. Bovendien werd de EBITDA positief beïnvloed door een hogere energiebonus (+€11,1 miljoen), vooral voor netverliezen. 50Hertz breidde zijn talentenpool verder uit om het steeds grotere en complexere investeringsprogramma bij te benen, wat leidde tot bijkomende personeelskosten (-€34,1 miljoen). Dit werd gecompenseerd door hogere inkomsten uit geactiveerde eigen productie en inkomsten uit service level agreements (+€48,6 miljoen). Tot slot werd de EBITDA van vorig jaar gekenmerkt door aanzienlijke eenmalige regulatoire afrekeningen, gezien het offshore forfaitaire bedrag voor 2018 werd afgewikkeld (-€14,8 miljoen). Ook de **EBIT** steeg (+20,6%) ondanks de hogere afschrijvingen (-€34,7 miljoen) als gevolg van de uitvoering van het investeringsprogramma. Bovendien bleven de operationele voorzieningen stabiel.

Het **netto financieel resultaat** daalde tot -€59,8 miljoen (-€87,1 miljoen), voornamelijk als gevolg van de waardering van de lange termijn voorziening voor congestie-inkomsten uit interconnectoren opgenomen in het tarifair afrekeningsmechanisme (-€74,2 miljoen). Vorig jaar werd gekenmerkt door een sterke daling in de waardering van deze verplichting als gevolg van de forse stijging van de termijnrente, terwijl de plotse rentedaling in december 2023 een stijging van de voorziening tot gevolg had. Bovendien stegen de financieringskosten door Eurogrid's uitgifte van obligaties en groene leningen in een klimaat van stijgende rentevoeten in de eerste drie kwartalen van 2023 (-€9,7 miljoen). Dit werd gedeeltelijk gecompenseerd door hogere gekapitaliseerde financieringskosten als gevolg van het lopende investeringsprogramma (+€7,1 miljoen).

De **(adjusted) nettowinst** daalde tot €218,5 miljoen (-7,5%) als gevolg van:

1. Hogere investeringsvergoedingen (+€52,5 miljoen) ingevolge de groeiende activabasis.
2. Lagere operationele kosten en overige kosten (+€10,5 miljoen), voornamelijk onder impuls van hogere opbrengsten in het basisjaar en lagere operationele kosten die de lagere regulatoire afrekeningen meer dan compenseren.
3. Hogere energiebonus (+€4,6 miljoen), voornamelijk door de bonus voor netverliezen.
Deze effecten werden gedeeltelijk gecompenseerd door:
4. Lagere financiële resultaten (-€60,9 miljoen), voornamelijk door de herwaardering van lange termijn voorzieningen van vorig jaar en de hogere rentekosten.
5. Hogere afschrijvingen (-€24,3 miljoen) als gevolg van de ingebruikname van projecten.

De **totale activa** daalden met -€1.551,5 miljoen in vergelijking met 2022, voornamelijk door de afnemende geldmiddelen en kasequivalenten in verband met de dalende energieprijzen en dus een sterke daling van het EEG-kassaldo, gedeeltelijk gecompenseerd door de goede vooruitgang van het investeringsprogramma en bijgevolg een toename van de activa in aanbouw. De **vrije kasstroom** bedroeg in totaal -€3.403,7 miljoen en werd sterk beïnvloed door de realisatie van het investeringsprogramma (€1.685,9 miljoen) en de netto kasuitstroom voor de EEG en gelijkaardige mechanismen (KWK⁴ en SPB⁵) (-€2.578,6 miljoen), dit onder impuls van de lagere energieprijzen. 50Hertz treedt op als trustee voor deze mechanismen.

De **netto financiële schuld, exclusief EEG en soortgelijke mechanismen** steeg met €854,6 miljoen ten opzichte van eind 2022, tot €5.045,9 miljoen. De uitvoering van het investeringsprogramma werd gedeeltelijk gefinancierd uit de operationele kasstroom, terwijl Eurogrid ook meermaals een beroep deed op de schuldkapitaalmarkt. Inclusief de EEG en soortgelijke mechanismen steeg de netto financiële schuld met €3.438,0 miljoen door de daling van het EEG-kassaldo en gelijkaardige mechanismen. Vanaf december 2023 daalde de kaspositie voor deze regelingen en bedroeg €352,6 miljoen.

⁴ KWK (Kraft-Wärme-Kopplung): Combined Heat and Power (warmtekrachtkoppeling)

⁵ SPB (Strompreisbremse): Plafond op energieprijzen

In 2023 bleef Eurogrid een beroep doen op de schuldkapitaalmarkt om zijn investeringsplan te financieren. Het verkreeg en nam een groene lening op van €600 miljoen met een looptijd van tien jaar, en herfinancierde die lening in het kader van het 'Climate Protection Programme for Companies' van de KfW Bankengruppe. De fondsen worden aangewend voor de cofinanciering van de offshore netaansluiting voor het windmolenparkproject Gennaker. Daarnaast gaf Eurogrid een nieuwe obligatie uit van €650 miljoen met een looptijd van 7 jaar en een vaste rente van 3,722%. Bovendien haalde het in november nog eens bijkomend €150 miljoen op (re-offer rendement van 4,534%), om een obligatie van €750 miljoen te herfinancieren die in 2023 verviel. Tot slot werd in november een gesyndiceerde banklening van €120 miljoen met een looptijd van 10 jaar afgesloten voor de gedeeltelijke financiering van de Uckermark-lijn en de kabeltunnel in Berlijn, terwijl Eurogrid het ook eens werd over een nieuwe private plaatsing van €50 miljoen. Na deze transacties stegen de gemiddelde kosten van de schuld eind juni 2023 tot 2,01% (+21 basispunten).

Het **totale eigen vermogen** daalde met €42,2 miljoen tot €2.138,4 miljoen. Deze vermindering is vooral te wijten aan de forse daling van de hedgereserves (-€248,2 miljoen) die de reservering van de winst voor 2023 (€218,5 miljoen) neutraliseerde. Sinds 2021 past 50Hertz hedge accounting toe om het risico van schommelingen in het verwachte bedrag aan netverliezen te beperken. Door de daling van de energieprijzen daalde de reële waarde van deze contracten tot -€224,8 miljoen. Rekening houdend met uitgestelde belastingen werd een hedgereserve voor een bedrag van -€157,4 miljoen opgenomen als niet-gerealiseerde resultaten. Aangezien de kosten voor netverliezen bijna volledig worden doorgerekend in de tarieven, heeft de reële waarde van de future contracten geen relevantie voor de huidige en toekomstige rentabiliteit van de Vennootschap. De aandeelhouders van Eurogrid, Elia Group en KfW blijven zich inzetten om de energietransitie succesvol vorm te geven. Dit engagement komt tot uiting in een kapitaalinjectie van in totaal €120 miljoen voor 2023. Dit werd gecompenseerd door de dividenduitkeringen aan de aandeelhouders.

Operationeel

In 2023 bedroeg de netto afname van het net van 50Hertz 41,1 TWh, 7,6% minder dan vorig jaar (44,5 TWh). Zoals gebruikelijk was 50Hertz een netto-uitvoerder van elektriciteit, met een netto-uitvoer van 39,8 TWh (43,8 TWh in 2022); dit volgde op een uitvoer van 62,1 TWh en een invoer van 22,3 TWh (respectievelijk 64,8 TWh en 21,0 TWh in 2022). Per december bedroeg de piekbelasting 7,9 GW (tegenover 8,0 GW vorig jaar).

Investeringen

50Hertz investeerde €1.685,9 miljoen in 2023, een stijging met 55,3% tegenover vorig jaar, waardoor het gereguleerd actief met +15,2% steeg tot €7,9 miljard (100% 50Hertz). In totaal werd €1.102,2 miljoen geïnvesteerd voor onshore projecten, terwijl offshore investeringen in totaal €494,3 miljoen bedroegen. Bijkomend werd er €89,4 miljoen uitgegeven aan IT-projecten.

Belangrijke onshore investeringen zijn onder andere de DC-verbinding SuedOstLink (€289,7 miljoen), die cruciaal is bij het verbinden van de groeiende offshore productie in het noorden van Duitsland met de verbruikscentra in het

zuiden. Daarnaast lag de nadruk van het jaar op het versterken van het bestaande net, met de bovengrondse 380 kV-lijn tussen Röhrsdorf en Remptendorf als belangrijk project, dat €137,3 miljoen kost. Tot de andere belangrijke versterkingsprojecten horen de bovengrondse lijnen in het zuidelijke deel van de Uckermark (€118,0 miljoen) en het noordelijke deel van de Uckermark (€25,5 miljoen), evenals het gedeelte van de bovengrondse 380 kV-lijn tussen Pulgar en Vieselbach (€54,6 miljoen). Andere opmerkelijke onshore projecten ter versterking van het net omvatten de herstructurering van het onderstation Lauchstädt met STATCOM en MSCDN (€44,7 miljoen), evenals de herstructurering en versterking van de luchtlijn van Wolmirstedt naar Güstrow (€44,4 miljoen).

Wat offshore investeringen betreft, ligt de focus voornamelijk op het project Ostwind 3 (€212,0 miljoen), terwijl de definitieve ingebruikname in 2024 dichterbij komt voor het project Ostwind 2 (€118,7 miljoen). Daarnaast wordt vooruitgang geboekt bij de realisatie van de aansluiting voor het offshore windmolenpark Gennaker, met een investering van €110,7 miljoen.

2.1.C. Niet-gereguleerde activiteiten en Nemo Link

Hoogtepunten

- Positieve bijdrage van €12,1 miljoen, exclusief eenmalige kosten voor de overname van een minderheidsbelang in energyRe Giga (-€11,9 miljoen). De transactie werd succesvol afgerond in februari 2024.
- Sterke prestatie Nemo Link in 2023 beperkt door cumulatieve cap
- Hogere kosten door de uitbreiding van internationale offshore activiteiten
- Succesvolle uitgifte van een nieuwe hybride obligatie van €500 miljoen, in combinatie met een geplafonneerd aanbod tot aankoop van zijn bestaande hybride effecten

Kerncijfers

Niet-gereguleerde activiteiten en Nemo Link Kerncijfers (in miljoen €)	2023	2022	Vershil (%)
Opbrengsten en overige bedrijfsopbrengsten	69,0	44,7	54,4%
Investerings opgenomen volgens vermogensmutatiemethode	27,3	37,1	(26,4%)
EBITDA	6,3	24,3	(74,1%)
EBIT	5,4	23,6	(77,1%)
<i>Adjusted elementen</i>	<i>(11,9)</i>	<i>0,0</i>	<i>n.r.</i>
<i>Adjusted EBIT</i>	<i>17,3</i>	<i>23,6</i>	<i>(26,7%)</i>
Nettofinancieringskosten	(5,0)	(8,8)	(43,2%)
Winstbelastingen	(0,2)	0,4	(150,0%)
Nettowinst	0,2	15,2	(98,7%)
Waarvan toe te rekenen aan de Elia Groep	(0,2)	15,2	(101,3%)
<i>Adjusted elementen</i>	<i>(11,9)</i>	<i>0,0</i>	<i>n.r.</i>
Adjusted nettowinst	12,1	15,2	(20,4%)
Kerncijfers van de financiële positie (in miljoen €)	2023	2022	Vershil (%)
Totaal activa	1.844,9	1.946,5	(5,2%)
Totaal eigen vermogen	1.240,2	1.445,4	(14,2%)
Netto financiële schuld	469,6	260,1	80,5%

Zie de verklarende woordenlijst voor definities

Zie deel 4 voor informatie over adjusted elementen

De **niet-gereguleerde opbrengsten** stegen met 54,4% tot €69,0 miljoen ten opzichte van 2022. Elia Grid International ('EGI') realiseerde een sterke stijging van de opbrengsten (+€8,3 miljoen) door effectief gebruik te maken van zijn gevestigde consultingexpertise in de energiesector om landen te ondersteunen in hun streven naar energietransitiedoelstellingen. Bovendien stegen de intersegment transacties voornamelijk tussen Elia Group NV, Elia Transmission Belgium en 50Hertz. Het effect van deze intersegment transacties wordt vermeld in 'Toelichting 2.2. Segmentreconciliatie'.

Investerings opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode droegen €27,3 miljoen bij aan het resultaat van de Groep, dat bijna volledig toe te schrijven is aan **Nemo Link**. Ondanks de sterke prestatie van Nemo Link in 2023, droeg het €9,8 miljoen minder bij aan het totale resultaat in vergelijking met het vorige jaar. Deze daling is volledig te wijten aan het feit dat Nemo Link de cumulatieve cap voor de vijfjaarlijkse beoordeling bereikte, terwijl het resultaat van vorig jaar nog gedeeltelijk profiteerde van de lagere prestaties voor de jaren 2019-2021.

In 2023 werd de situatie op de Europese en Britse elektriciteitsmarkten terug stabiel na de turbulente situatie in 2022. Tijdens het jaar ging er veel elektriciteit naar België door een gunstigere situatie rond de gasbevoorrading in Groot-Brittannië, maar dit verschil vervaagde toen de gasvoorraden in de EU een recordhoogte bereikten en de afhankelijkheid van Russisch gas afnam. Dit verbeterde bevoorradingsscenario leidde tot een aanzienlijke daling van de gasprijzen in vergelijking met 2022, met afnemende spreads en elektriciteitsstromen naar België tot gevolg. De CO₂-emissieprijzen, die overigens een aanzienlijke impact hebben op de elektriciteitsprijzen, vertoonden ook een neerwaartse trend in het VK ten opzichte van de EU. Daardoor namen de prijsverschillen tussen deze markten verder af. Bijgevolg daalde de gemiddelde uurlijkse spread van €41,3/MWh in 2022 naar een normaler niveau van €13,7/MWh in 2023.

De operationele beschikbaarheid van de interconnector bleef met 96,1% hoog in 2023, ondanks uitgebreider onderhoud tijdens de eerste 5 exploitatiejaren.

De **adjusted EBIT** daalde tot €17,3 miljoen (-€6,3 miljoen). Deze daling was voornamelijk het gevolg van de lagere bijdrage van Nemo Link (-€9,8 miljoen), hogere kosten bij WindGrid, vooral in verband met de oprichting van WindGrid US (-€3,4 miljoen) en gedeeltelijk gecompenseerd door de lagere kosten bij de holding (+€1,7 miljoen). Bovendien werd de adjusted EBIT negatief beïnvloed door hogere kosten voor re.alto (-€0,4 miljoen). Na de stijging van de opbrengsten kende de bijdrage van EGI een stijging (+€4,8 miljoen), terwijl de andere niet-gereguleerde kosten daalden (+€0,8 miljoen). Rekening houdend met de eenmalige kosten verbonden aan de overname van een minderheidsbelang in energyRe Giga (€11,9 miljoen), bedroeg de **EBIT** in totaal €5,4 miljoen.

De **nettofinancieringskosten** daalden naar €5,0 miljoen, en bevatten voornamelijk de rentelasten verbonden aan de obligatielening (€5,2 miljoen), de kosten in verband met de private plaatsing van Nemo Link (€2,6 miljoen) en de overige financiële kosten gekoppeld aan Elia Group NV, voornamelijk door financieringskosten in verband met de kapitaalinjectie in Eurogrid GmbH. Deze kosten werden gedeeltelijk gecompenseerd door interestbaten, voornamelijk uit kasdeposito's (€4,3 miljoen). Die profiteerden immers van het hogere renteklimaat en de verbeterde liquiditeitspositie van de Groep na de kapitaalverhoging van vorig jaar. In de loop van 2023 herfinancierde de Groep met succes zijn hybride effect van €700 miljoen, door het gebruik van geldmiddelen en de uitgifte van een nieuw hybride effect van €500 miljoen met een geplafonneerd aanbod tot aankoop van de bestaande hybride effecten. Alle kosten in verband met deze transactie zijn direct opgenomen in het eigen vermogen onder IFRS.

De **adjusted nettowinst** daalde met -20,4% tot €12,1 miljoen, voornamelijk als gevolg van:

1. Lagere bijdrage van Nemo Link (-€9,6 miljoen).
2. Hogere kosten door de uitbreiding van internationale offshore activiteiten van WindGrid (-€3,2 miljoen).
3. Lager verlies voor de holding (+€5,3 miljoen), voornamelijk gedreven door hogere interestbaten op kasdeposito's en lagere kosten voor business development aangezien de kosten verbonden aan energyRe Giga als een adjusted element worden opgenomen.
4. Hogere bijdrage van EGI (+€4,0 miljoen).

5. Overige elementen (+€0,4 miljoen), voornamelijk als gevolg van lagere andere niet-gereguleerde kosten (+€0,2 miljoen), financiële opbrengsten bij Eurogrid International (+€0,7 miljoen), gedeeltelijk tenietgedaan door hogere kosten voor re.alto (-€0,4 miljoen).

De totale activa daalden met 5,2% tot €1.844,9 miljoen (-€101,6 miljoen) omdat de herfinanciering van het hybride effect gedeeltelijk werd gefinancierd met bestaande liquide middelen na de kapitaalverhoging van vorig jaar, terwijl het dividend uitgekeerd aan de aandeelhouders (-€140,4 miljoen) gedekt werd door de opbrengsten uit dividenden van dochterondernemingen. Daarnaast verhoogde de Groep zijn participatie in Eurogrid GmbH door €100 miljoen op te nemen uit zijn heropneembare kredietfaciliteiten.

Dit zorgde ook voor een toename van de **netto financiële schuld** met €209,4 miljoen tot €469,6 miljoen.

Tot slot heeft Elia Group NV, als onderdeel van de investering in energyRe Giga, een overbruggingsfaciliteit van €400 miljoen afgesloten, waarvan aan het einde van het jaar niets was opgenomen. Het beschikt ook over ongebruikte heropneembare kredietfaciliteiten voor een bedrag van €55 miljoen, terwijl het handelspapier ter waarde van €35 miljoen volledig ongebruikt blijft.

2.2 Segmentreconciliatie

Groepsresultaten (in miljoen €) – periode eindigend per 31 December	2023		2023		2023	
	Elia Transmission (a)	50Hertz Transmission (b)	Niet- gereguleerde activiteiten en Nemo Link (c)	Consolidatie herwerkingen & intersegment transacties (d)	Elia Groep (a) + (b) + (c) + (d)	
Opbrengsten	1.276,3	2.553,0	18,5	(5,3)	3.842,6	
Overige bedrijfsopbrengsten	57,2	175,3	50,5	(72,3)	210,7	
Netto inkomsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme	50,4	(150,1)	0,0	0,0	(99,7)	
Afschrijvingen en waardeverminderingen, wijziging in voorzieningen	(219,8)	(332,2)	(0,9)	0,0	(552,9)	
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	287,6	378,7	(22,0)	(0,1)	644,2	
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode, na belastingen	2,8	0,0	27,3	0,0	30,2	
Resultaten voor intrest en belastingen (EBIT)	290,5	378,7	5,4	(0,1)	674,4	
Resultaten voor afschrijvingen, waardeverminderingen, intresten en belastingen (EBITDA)	510,2	710,9	6,3	(0,1)	1.227,3	
Financieringsbaten	19,2	37,5	4,9	(0,0)	61,6	
Financieringslasten	(73,9)	(97,3)	(9,8)	0,1	(181,0)	
Winstbelastingen	(54,9)	(100,4)	(0,2)	0,0	(155,5)	
Nettowinst toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap	180,9	174,8	(0,2)	0,0	355,4	
Geconsolideerde financiële positie (in miljoen €)	31.12.2023	31.12.2023	31.12.2023	31.12.2023	31.12.2023	
Totaal activa	8.277,8	10.086,6	1.844,9	(819,2)	19.390,1	
Investeringsuitgaven	747,5	1.728,1	1,1	0,0	2.476,7	
Netto financiële schuld	3.479,1	4.693,3	469,6	0,0	8.641,9	

3. Vooruitzichten en overige informatie⁶

Terwijl we 2024 aangevat hebben, breekt er ook een nieuwe tariefperiode aan voor zowel België als Duitsland, met een duur van respectievelijk 4 en 5 jaar. In België hebben we besprekingen over regelgeving afgerond en werden de wijzigingen in de methodologie goedgekeurd. Het nieuwe goedgekeurde kader weerspiegelt beter de huidige marktomstandigheden, waarbij de vergoeding van het eigen vermogen zal fluctueren in lijn met de Belgische OLO op 10 jaar, weliswaar met een vooraf bepaalde ondergrens. Dit betekent evenwel dat we meer variabiliteit in onze resultaten kunnen verwachten. Anderzijds moeten de besprekingen over regelgeving in Duitsland nog worden afgerond. Met de wijziging van de Duitse wet inzake energievoorziening (EnWG) en de ermee verbonden nieuwe beslissingsbevoegdheid van de BNetzA, is de regulator nu in dialoog gegaan met de industrie over de verdere ontwikkeling van het regelgevend kader. De BNetzA wil het bestaande kader vereenvoudigen, de bureaucratie verminderen en de herfinanciering van kosten versnellen. Ondertussen moet het kader wel zijn betrouwbaarheid behouden. Tijdens de besprekingen in het kader van de dialoog met de industrie, die gepland zijn in 2024, zal onder meer worden onderzocht hoe de tariefperiodes kunnen worden verkort. We verbinden ons ertoe om actief deel te nemen aan dit proces om een regelgevend kader vorm te geven dat afgestemd is op de huidige uitdagingen. Beslissingen van de BNetzA worden verwacht in 2025.

Op Europees niveau wordt momenteel een aanzienlijk momentum opgebouwd om de energietransitie te versnellen. Dit heeft ertoe geleid dat Duitsland een ambitieuze doelstelling heeft vastgesteld om tegen 2045 klimaatneutraliteit te bereiken, wat uitmondde in ons CAPEX-plan van €20,7 miljard voor de periode 2024-2028. De versnelling van de vergunningsprocedures geeft ons het vertrouwen dat de realisatie van zo'n ambitieus plan op schema ligt. In België, waar we van plan zijn om €9,4 miljard te investeren voor de periode 2024-2028, is een dergelijke versnelling echter nog niet waargenomen. We blijven erop vertrouwen dat zowel lokale als federale overheden de nodige stappen zullen ondernemen om ervoor te zorgen dat de netinfrastructuur geen hinderpaal wordt in de energietransitie.

Tegelijk hebben we te maken met een leveranciersmarkt die ons voor grote uitdagingen blijft stellen. We hebben een reeks strategische initiatieven genomen om deze uitdagingen te beperken en een stabiele toeleveringsketen te garanderen. Dit betekent dat we onder meer de relaties versterken met bestaande leveranciers, nieuwe potentiële partnerschappen verkennen en innovatieve technologieën benutten om de efficiëntie te verhogen en de kosten te verlagen. Gezien deze uitdagingen zijn we actief bezig om bijkomende raamovereenkomsten te ontwikkelen die gericht zijn op het veiligstellen van onze activiteiten en die onze toewijding aan de succesvolle implementatie van de energietransitie herbevestigen.

We zijn vastbesloten om onze aanwezigheid op de obligatiemarkten te handhaven en ze te gebruiken om ons investeringsplan te ondersteunen. De positieve ontvangst van onze recente groene emissies, door ETB en Eurogrid GmbH aan het begin van het jaar, geeft ons vertrouwen. Bovendien zijn we van plan om onze financieringsbronnen

⁶ De volgende stellingen zijn toekomstgerichte verklaringen. De werkelijke resultaten kunnen aanzienlijk verschillen.

te verbreden en onze liquiditeit te versterken, zoals blijkt uit de verhoogde heropneembare kredietfaciliteiten voor ETB en Eurogrid GmbH tijdens het eerste kwartaal van het jaar. Deze diversificatie zal ons de nodige wendbaarheid en middelen verschaffen om opportuniteiten aan te grijpen en doeltreffend te navigeren doorheen veranderende marktomstandigheden.

Terwijl we ons blijven ontwikkelen en aanpassen, hebben we er alle vertrouwen in dat we in staat zijn om waarde te creëren voor onze stakeholders en tegelijk de duurzaamheid van ons bedrijf op de lange termijn kunnen waarborgen.

Financiële vooruitzichten voor 2024

Voor 2024 verwacht **Elia Group** dat de nettowinst (aandeel Elia Group) tussen **€335 en €385 miljoen** zal liggen. Dit wijst op een **Adjusted rendement op eigen vermogen (ROE adj.⁷)** tussen **7% en 8%**.

- **In België** mikken we op een nettowinst tussen €200 miljoen en €230 miljoen, rekening houdend met een Belgische OLO op 10 jaar van ongeveer 3,3% voor het jaar. Naar verwachting zullen we ook ongeveer €1,4 miljard investeren in 2024. De realisatie van dit investeringsprogramma is altijd onderhevig aan externe risico's.
- **In Duitsland (100%)** mikken we op een nettowinst tussen €245 miljoen en €275 miljoen, rekening houdend met een basisrendement van 2,79% voor het regulatoire rendement op eigen vermogen zoals voorgesteld door de BNetzA. Naar verwachting zullen we ook ongeveer €3,3 miljard investeren in 2024. De realisatie van dit investeringsprogramma is altijd onderhevig aan externe risico's.
- **Het niet-gereguleerde segment en Nemo Link**, dat het rendement omvat van Nemo Link, het rendement van de niet-gereguleerde activiteiten (voornamelijk re.alto, EGI en WindGrid) en de operationele kosten die eigen zijn aan het beheer van een holding, zal naar verwachting een verlies rapporteren van -€35 miljoen tot -€45 miljoen in het resultaat van de Groep. Nemo Link zal naar verwachting ongeveer €25 miljoen bijdragen, afhankelijk van de beschikbaarheid van de interconnector. De operationele activiteiten van de holding, andere niet-gereguleerde activiteiten zoals EGI en re.alto, de ontwikkeling van WindGrid en de financieringskosten voor energyRe Giga Projects, zullen waarschijnlijk resulteren in een verlies van -€40 miljoen tot -€45 miljoen. De Groep zal in 2024 gebruikmaken van de balansmiddelen om zijn bijdrage aan het investeringsplan van Eurogrid te financieren. Dit zal leiden tot financieringskosten van ongeveer -€20 miljoen tot -€25 miljoen euro voor de bestaande en nieuwe schuld, afhankelijk van de ontwikkeling van de rentevoeten.

Deze vooruitzichten houden geen rekening met mogelijke M&A transacties.

⁷ Bepaald als het resultaat toe te rekenen aan de gewone aandeelhouder/Eigen vermogen toe te rekenen aan de gewone aandeelhouders, aangepast voor de waarde van future contracten (hedge reserve).

4. Adjusted elementen – reconciliatietabel

(in miljoen €) – Periode eindigend per 31 December 2023	Elia Transmission	50Hertz Non-regulated Transmission activities and Nemo Link	Consolidation entries	Elia Group
Adjusted elementen				
Transactiekosten (acquisitie van EnergyRe Giga - VS)	0,0	0,0	(11,9)	(11,9)
Adjusted EBIT	0,0	0,0	(11,9)	(11,9)
Belastingimpact	0,0	0,0	0,0	0,0
Nettowinst – adjusted elementen	0,0	0,0	(11,9)	(11,9)

(in miljoen €) – Periode eindigend per 31 December 2022	Elia Transmission	50Hertz Non-regulated Transmission activities and Nemo Link	Consolidation entries	Elia Group
Adjusted elementen				
Nihil	0,0	0,0	0,0	0,0
Adjusted EBIT	0,0	0,0	0,0	0,0
Belastingimpact	0,0	0,0	0,0	0,0
Nettowinst – adjusted elementen	0,0	0,0	0,0	0,0

5. Financiële kalender

Publicatie jaarcijfers 2023	6 maart 2024
Publicatie van jaarverslag 2023	19 april 2024
Algemene aandeelhoudersvergadering	21 mei 2024
Kwartaalinformatie Q1 2024	22 mei 2024
Ex-dividenddatum	30 mei 2024
Registratiedatum	31 mei 2024
Betaling dividend over 2023	1 juni 2024
Publicatie halfjaarresultaten 2024	24 juli 2024
Kwartaalinformatie Q3 2024	29 november 2024

6. Verslag van het college van commissarissen op de geconsolideerde jaarrekening 2023

Het college van commissarissen, EY Bedrijfsrevisoren BV vertegenwoordigd door de heer Paul Eelen en BDO Bedrijfsrevisoren BV vertegenwoordigd door de heer Michaël Delbeke, heeft bevestigd dat zijn controlewerkzaamheden, die volledig zijn afgerond, geen betekenisvolle correcties aan het licht hebben gebracht die in de boekhoudkundige gegevens, opgenomen in dit persbericht, zouden moeten worden doorgevoerd.

7. Nuttige links

- [Persbericht](#)
- Elia Group organiseert vandaag (6 maart 2024) om 10.00 uur Centraal-Europese tijd (CET) een **conference call** voor institutionele beleggers en analisten.
- [Jaarverslag 2022](#)

Disclaimer/ Toekomstgerichte verklaringen

Bepaalde verklaringen in dit persbericht zijn geen historische feiten en kunnen worden beschouwd als toekomstgerichte verklaringen. Van tijd tot tijd kan de Vennootschap schriftelijke of mondelinge toekomstgerichte verklaringen afleggen in verslagen aan de aandeelhouders en in andere mededelingen. Toekomstgerichte verklaringen omvatten, maar zijn niet beperkt tot, prognoses van opbrengsten, operationele marges, investeringsuitgaven, geldmiddelen, toekomstige liquiditeit, werkkapitaal en kapitaalvereisten, het vermogen van de Vennootschap om kapitaal en schulden aan te trekken, andere financiële informatie, verwachte wettelijke, politieke of regelgevende evoluties, in België en in en buiten Europa, en andere dergelijke schattingen en evoluties, met inbegrip van onder meer de onzekerheid met betrekking tot de noodzakelijke goedkeuringen van kosten en voorwaarden met betrekking tot het netbeheer, de verwachte ontwikkeling van de activiteiten van de Vennootschap, projecten, joint ventures en andere samenwerkingsverbanden, de uitvoering van de visie en groeistrategie van de Vennootschap, met inbegrip van de toekomstige M&A-activiteit en de wereldwijde groei. Woorden als "geloven", "voorzien", "schatten", "verwachten", "voornemen", "voorspellen", "ramen", "kunnen", "mogelijk", "zullen", "plannen", "blijven erop vertrouwen" en soortgelijke uitdrukkingen zijn bedoeld om toekomstgerichte verklaringen te identificeren, maar zijn niet de enige manier om dergelijke verklaringen te herkennen. Door hun aard houden toekomstgerichte verklaringen inherente risico's en onzekerheden in, zowel algemene als specifieke, en de kans bestaat dat de voorspellingen, verwachtingen, ramingen en andere toekomstgerichte verklaringen niet zullen worden gerealiseerd. Beleggers dienen zich ervan bewust te zijn dat een aantal belangrijke factoren ertoe kunnen leiden dat de werkelijke resultaten

materieel afwijken van de plannen, doelstellingen, verwachtingen, schattingen en intenties die in dergelijke toekomstgerichte verklaringen worden uitgedrukt. Als ze vertrouwen op toekomstgerichte verklaringen dienen beleggers de voorgaande factoren en andere onzekerheden en gebeurtenissen zorgvuldig in overweging te nemen, vooral in het licht van de politieke, economische, sociale, industriële en juridische omgeving waarin de Vennootschap actief is. Dergelijke toekomstgerichte verklaringen gelden alleen vanaf de datum waarop ze worden afgelegd. Bijgevolg neemt de Vennootschap geen enkele verplichting op zich om ze bij te werken of te herzien, hetzij als gevolg van nieuwe informatie, toekomstige gebeurtenissen of anderszins, behalve indien dat wordt vereist door de toepasselijke wetgeving, reglementering of voorschriften. De Vennootschap doet geen enkele uitspraak, garantie of voorspelling dat de resultaten die verwacht worden in dergelijke toekomstgerichte verklaringen zullen worden gehaald, en dergelijke toekomstgerichte verklaringen vertegenwoordigen in elk geval slechts één van de vele mogelijke scenario's en kunnen niet worden beschouwd als het meest waarschijnlijke of gebruikelijke scenario.

Verklarende woordenlijst

Adjusted elementen

Adjusted elementen zijn de posten die door het management worden geacht geen betrekking te hebben op posten in de gewone bedrijfsuitoefening van de Groep. Ze worden afzonderlijk gepresenteerd omdat ze belangrijk zijn voor het begrip van de gebruikers van de geconsolideerde jaarrekening van de prestaties van de Groep, en dit in vergelijking met de rendementen die zijn gedefinieerd in de regelgevende kaders die van toepassing zijn op de Groep en zijn dochterondernemingen.

Adjusted elementen hebben betrekking op:

- opbrengsten en kosten die voortvloeien uit één enkele materiële transactie die geen verband houdt met de huidige bedrijfsactiviteiten (bijv. wijziging in de zeggenschap in een dochteronderneming);
- wijzigingen in de waardering van voorwaardelijke overwegingen in het kader van bedrijfscombinaties onder gezamenlijke controle;
- herstructureringskosten in verband met de bedrijfsreorganisatie van de Groep (d.w.z. een reorganisatieproject om de gereguleerde activiteiten van Elia in België te isoleren en af te schermen van de niet-gereguleerde activiteiten en gereguleerde activiteiten buiten België).

Adjusted EBIT

EBIT- earnings before interest and taxes - is het adjusted resultaat uit bedrijfsactiviteiten, dat wordt gebruikt om de operationele prestaties van de Groep door de jaren heen te vergelijken. Adjusted EBIT wordt gedefinieerd als de EBIT exclusief adjusted elementen.

De adjusted EBIT wordt berekend als de totale opbrengsten verminderd met de kosten van grondstoffen, hulpstoffen en goederen voor de wederverkoop, diensten en andere goederen, personeelskosten en pensioenen, afschrijvingen en bijzondere waardeverminderingen plus veranderingen in voorzieningen en andere bedrijfskosten en vermeerderd met het aandeel van de investeringen opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode - netto en vermeerderd of verminderd met de adjusted elementen.

(in miljoen €) – periode eindigend per 31 december	2023				Elia Group Totaal
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet- gereguleerde activiteiten en Nemo Link	Consolidatie herwerkingen & intersegment transacties	
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	287,6	378,7	(22,0)	(0,1)	644,2
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode (na belastingen)	2,8	0,0	27,3	0,0	30,2
EBIT	290,5	378,7	5,4	(0,1)	674,4
Min:					
Transactiekosten (acquisitie van EnergyRe Giga - VS)	0,0	0,0	(11,9)	0,0	(11,9)
Adjusted EBIT	290,5	378,7	17,3	(0,1)	686,3

(in miljoen €) – periode eindigend per 31 december	2022				Elia Group Totaal
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet- gereguleerde activiteiten en Nemo Link	Consolidatie herwerkingen & intersegment transacties	
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	259,6	314,1	(13,6)	(0,3)	559,8
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode (na belastingen)	2,4	0,0	37,1	0,0	39,5
EBIT	262,0	314,1	23,6	(0,3)	599,4
Min:					
Adjusted EBIT	262,0	314,1	23,6	(0,3)	599,4

Adjusted nettowinst

Adjusted nettowinst wordt gedefinieerd als nettowinst exclusief adjusted elementen. Adjusted nettowinst wordt gebruikt om prestaties van de Groep doorheen de jaren te vergelijken.

(in miljoen €) – periode eindigend per 31 december	2023			
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet- gereguleerde activiteiten en Nemo Link	Elia Group Totaal
Winst van het boekjaar	180,9	218,5	0,2	399,5
Min:				
Transactiekosten (acquisitie van EnergyRe Giga - VS)	0,0	0,0	(11,9)	(11,9)
Tax impact	0,0	0,0	0,0	0,0
Adjusted netto winst	180,9	218,5	12,1	411,4

(in miljoen €) – periode eindigend per 31 december	2022			
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet-gereguleerde activiteiten en Nemo Link	Elia Group Totaal
Winst van het boekjaar	156,9	236,1	15,2	408,2
Min:				
Adjusted netto winst	156,9	236,1	15,2	408,2

CAPEX

CAPEX - Capital Expenditure - omvat de aankoop van vaste activa (o.a. materiële en immateriële activa) min de opbrengst van de verkoop van vaste activa. CAPEX zijn investeringen die door de Groep worden gerealiseerd voor de aankoop, de upgrade en het onderhoud van fysieke activa (zoals materiële vaste activa, gebouwen, industriële installaties, technologie of apparatuur) en immateriële activa. CAPEX is een belangrijke maatstaf voor de Groep omdat het een effect heeft op de Regulated Asset Base (RAB) die als basis dient voor de regulatoire vergoeding.

EBIT

EBIT- earnings before interest and taxes - is het resultaat uit bedrijfsactiviteiten, dat als maatstaf wordt gebruikt voor de operationele prestaties van de Groep. EBIT wordt berekend als de totale opbrengsten verminderd met de kosten van grondstoffen, hulpstoffen en goederen voor de wederverkoop, diensten en andere goederen, personeelskosten en pensioenen, afschrijvingen en bijzondere waardeverminderingen plus veranderingen in voorzieningen en andere bedrijfskosten en vermeerderd met het aandeel van de investeringen opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode.

(in miljoen €) – periode eindigend per 31 december	2023				
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet-gereguleerde activiteiten en Nemo Link	Consolidatie herwerkingen & intersegment transacties	Elia Group Totaal
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	287,6	378,7	(22,0)	(0,1)	644,2
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode (na belastingen)	2,8	0,0	27,3	0,0	30,2
EBIT	290,5	378,7	5,4	(0,1)	674,4

(in miljoen €) – periode eindigend per 31 december	2022				
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet-gereguleerde activiteiten en Nemo Link	Consolidatie herwerkingen & intersegment transacties	Elia Group Totaal
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	259,6	314,1	(13,6)	(0,3)	559,8
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode (na belastingen)	2,4	0,0	37,1	0,0	39,5
EBIT	262,0	314,1	23,6	(0,3)	599,4

EBITDA

EBITDA - earnings before interest, taxes, depreciation and amortisations - is het resultaat uit bedrijfsactiviteiten plus afschrijvingen en bijzondere waardeverminderingen plus veranderingen in voorzieningen plus aandeel in de winst van investeringen opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode. EBITDA wordt gebruikt als maatstaf van de operationele prestaties van de Groep, waarbij het effect van afschrijvingen, waardeverminderingen en wijzigingen in voorzieningen van de Groep wordt geëxtrapoleerd. De EBITDA is exclusief de kosten van kapitaalinvesteringen zoals materiële vaste activa.

(in miljoen €) – periode eindigend per 31 december	2023				Elia Group Totaal
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet- gereguleerde activiteiten en Nemo Link	Consolidatie herwerkingen & intersegment transacties	
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	287,6	378,7	(22,0)	(0,1)	644,2
Plus:					
Afschrijvingen en waardeverminderingen	224,4	332,2	0,9	0,0	557,5
Wijziging in voorzieningen	(4,6)	(0,0)	0,0	0,0	(4,6)
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode (na belastingen),	2,8	0,0	27,3	0	30,164
EBITDA	510,2	710,9	6,3	(0,1)	1.227,3

(in miljoen €) – periode eindigend per 31 december	2022				Elia Group Totaal
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet- gereguleerde activiteiten en Nemo Link	Consolidatie herwerkingen & intersegment transacties	
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	259,6	314,1	(13,6)	(0,3)	559,8
Plus:					
Afschrijvingen en waardeverminderingen	215,5	297,6	0,7	0,0	513,7
Wijziging in voorzieningen	(1,1)	(0,2)	0,0	0,0	(1,3)
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode (na belastingen),	2,4	0,0	37,1	0,0	39,5
EBITDA	476,4	611,5	24,3	(0,3)	1.111,8

Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap

Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap is eigen vermogen toe te rekenen aan gewone aandeelhouders en houders van hybride effecten, maar exclusief minderheidsbelangen.

(in miljoen €)	31 december 2023	31 december 2022
Eigen vermogen	5.517,3	5.756,4
Min:		
Minderheidsbelang	428,8	436,7
Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap	5.088,5	5.319,6

Vrije kasstroom

Vrije kasstroom bestaat uit kasstromen uit operationele activiteiten min kasstromen uit investeringsactiviteiten. De vrije kasstroom geeft een indicatie van de door de Groep gegenereerde kasstromen.

(in miljoen €) – periode eindigend per 31 december	2023					Elia Group Totaal
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet- gereguleerde activiteiten en Nemo Link	Consolidatie herwerkingen & intersegment transacties		
Kasstroom uit bedrijfsactiviteiten	324,9	(1.823,1)	(11,2)	(0,0)	(1.509,4)	
Min:						
Nettokasstroom gebruikt bij investeringsactiviteiten	724,7	1.580,6	(163,2)	144,9	2.287,1	
Vrije kasstroom	(399,8)	(3.403,7)	152,0	(144,9)	(3.796,5)	

(in miljoen €) – periode eindigend per 31 december	2022					Elia Group Totaal
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet- gereguleerde activiteiten en Nemo Link	Consolidatie herwerkingen & intersegment transacties		
Kasstroom uit bedrijfsactiviteiten	670,1	764,1	(3,0)	0,0	1.431,2	
Min:						
Nettokasstroom gebruikt bij investeringsactiviteiten	416,0	1.123,3	253,9	(338,8)	1.454,4	
Vrije kasstroom	254,1	(359,2)	(257,0)	338,8	(23,2)	

Nettofinancieringskosten

Nettofinancieringskosten vertegenwoordigen het netto financieel resultaat (financieringskosten plus financieringsbaten) van de onderneming.

Netto financiële schuld

Netto financiële schuld omvat de langlopende en kortlopende rentedragende leningen (inclusief leaseverplichting onder IFRS 16) min geldmiddelen en kasequivalenten. De netto financiële schuld is een indicator van het bedrag aan rentedragende schulden van de Groep dat zou overblijven als er direct beschikbare geldmiddelen of kasinstrumenten zouden worden gebruikt om bestaande schulden af te lossen.

(in miljoen €)	31 december 2023				31 december 2022			
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet-gereguleerde activiteiten en Nemo Link	Elia Group Total	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet-gereguleerde activiteiten en Nemo Link	Elia Group Total
Langlopende verplichtingen:								
Leningen en overige langlopende financieringsverplichtingen	3.394,2	5.395,9	464,7	9.254,8	3.408,2	3.834,4	473,0	7.715,6
Plus:								
Kortlopende verplichtingen:								
Leningen en overige financieringsverplichtingen	583,1	58,8	113,4	755,2	65,2	789,2	12,8	867,2
Min:								
Vlottende activa:								
Geldmiddelen en kasequivalenten	498,2	761,4	108,5	1.368,1	557,2	3.388,3	225,7	4.151,2
Netto financiële schuld	3.479,1	4.693,3	469,6	8.641,9	2.916,2	1.255,3	260,1	4.431,6
EEG en soortgelijke mechanismen - surplus		352,6		352,6		2.936,0		2.936,0
EEG soortgelijke mechanismen - tekort								
Netto financiële schuld, excl. EEG en soortgelijke mechanismen	3.479,1	5.045,9	469,6	8.994,5	2.916,2	4.191,3	260,1	7.367,6

Gereguleerd actief (RAB)

Het gereguleerd actief is een reguleringsconcept en een belangrijke drijfveer om het rendement op het geïnvesteerde kapitaal in de TNB via regelgevende kaders te bepalen. De RAB wordt bepaald door de RABi (initiële RAB bepaald door de toezichthouder op een bepaald moment) en evolueert met nieuwe investeringen, afschrijvingen, desinvesteringen en veranderingen in het werkkapitaal op jaarbasis, gebruik makend van lokale boekhoudwetgeving die van toepassing is op de regelgevende kaders. In België werd bij de bepaling van de initiële RAB rekening gehouden met een bepaald bedrag aan herwaarderingswaarde (d.w.z. goodwill) dat van jaar tot jaar verandert op basis van desinvesteringen en/of afschrijvingen, alsook kapitaalsubsidies ontvangen voor infrastructuurprojecten.

Rendement op eigen vermogen (adj.) (%)

Het rendement op eigen vermogen (ROE adj.) is de aan gewone aandeelhouders toerekenbare nettowinst gedeeld door het eigen vermogen dat toerekenbaar is aan gewone aandeelhouders, aangepast voor de waarde van de future contracten (afdekkingsreserve). De noemer bevat dus niet de boekhoudkundige impact van hybride effecten in de IFRS (d.w.z. hij sluit hybride effecten uit van het eigen vermogen en beschouwt de rentelasten als onderdeel van de niet-gerealiseerde resultaten). Sinds 2021 wordt ook het effect van hedge accounting buiten beschouwing gelaten met betrekking tot de future contracten die 50Hertz heeft afgesloten om het risico van schommelingen in het verwachte bedrag van netverliezen af te dekken.

De REV adj. geeft een indicatie van het vermogen van de Groep om winst te genereren ten opzichte van zijn geïnvesteerde eigen vermogen.

(in miljoen €) – periode eindigend per 31 december	2023	2022
Winst van het boekjaar	399,5	408,2
Min:		
Winst toe te rekenen aan de aandeelhouders van hybride effecten	31,0	19,2
Winst toe te rekenen aan minderheidsbelangen	44,1	47,2
Winst toe te rekenen aan eigenaars van gewone aandelen (A)	324,4	341,8
Gedeeld door:		
Eigen vermogen toe te rekenen aan gewone aandelen	4.572,6	4.618,3
Min:		
Afdekkings-reserves in eigen vermogen gerelateerd aan toekomstige netwerkverliezen (50Hertz)	-125,9	72,7
Aangepast eigen vermogen toe te rekenen aan gewone aandelen (B)	4.698,5	4.545,6
Rendement op eigen vermogen (adj.) (%) = (A) / (B)	6,91%	7,52%

Nettoschuld/EBITDA

Nettoschuld/EBITDA is de netto financiële schuld gedeeld door EBITDA. De ratio nettoschuld / EBITDA geeft een indicatie van het aantal jaren dat de Groep nodig heeft om zijn rentedragende schuld terug te betalen, na aftrek van de liquide middelen op basis van zijn operationele prestaties.

EBITDA/Bruto rente

EBITDA/Bruto rente is de EBITDA gedeeld door de rentelasten voor belastingen. De EBITDA-rentedekkingsratio drukt uit in hoeverre de operationele prestaties de Groep in staat stellen om de jaarlijkse rentelasten te betalen.

Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap per aandeel (in €)

Dit is het eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap gedeeld door het aantal uitstaande aandelen op het einde van het jaar exclusief de eigen aandelen (liquiditeitscontract).

(in miljoen €) – periode eindigend per 31 december	2023	2022
Eigen vermogen toe te rekenen aan gewone aandelen	4.572.601.496,6	4.618.266.556,4
Gedeeld door:		
Aantal uitstaande aandelen	73.499.744	73.502.359
Eigen vermogen toe te rekenen aan houders van gewone aandelen (per aandeel)	62,2	62,8

Winst per aandeel (in €) (aandeel Elia)

Dit is de nettowinst toe te rekenen aan de eigenaars van de gewone aandelen gedeeld door het gewogen gemiddeld aantal gewone aandelen (einde periode) exclusief de eigen aandelen.

(in miljoen €) – periode eindigend per 31 december	2023	2022
Nettowinst toe te rekenen aan eigenaars van gewone aandelen	324,5	341,7
Gedeeld door:		
Gewogen gemiddeld aantal aandelen	73.499.387	71.142.846
Winst per aandeel (in €) (deel Elia)	4,41	4,80

Over Elia Group

Een Europese top 5 speler

Elia Group is een belangrijke speler in elektriciteitstransmissie. We zorgen dat productie en verbruik op elk moment in balans zijn. Zo voorzien we 30 miljoen eindgebruikers van elektriciteit. Met filialen in België (Elia) en het noorden en oosten van Duitsland (50Hertz) beheren we 19.349 km aan hoogspanningsverbindingen. Elia Group behoort daarmee tot de Europese top 5. Met een betrouwbaarheidsgraad van 99,99% geven we de samenleving een robuust elektriciteitsnet, wat belangrijk is voor de socio-economische welvaart. We willen ook een katalysator zijn voor een geslaagde energietransitie naar een betrouwbaar, duurzaam én betaalbaar energiesysteem.

Wij maken de energietransitie waar

Door de uitbouw van internationale hoogspanningsverbindingen en het integreren van steeds grotere hoeveelheden hernieuwbare energieproductie, stimuleren we zowel de integratie van de Europese energiemarkt als de decarbonisering van onze samenleving. Tegelijk optimaliseren we voortdurend onze operationele systemen en ontwikkelen wij nieuwe marktproducten zodat nieuwe technologieën en marktpartijen toegang krijgen tot ons net. Elia Group versnelt zo de energietransitie.

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

Elia Group SA/NV

Boulevard de l'Empereur 20 | Keizerslaan 20 | 1000 Brussels | Belgium

In het belang van de samenleving

Als centrale speler in het energiesysteem handelt Elia Group in het belang van de samenleving. We spelen in op de snelle toename van hernieuwbare energiebronnen door ons transmissienet voortdurend aan te passen. We zorgen er ook voor dat onze investeringen op tijd en binnen het budget worden uitgevoerd en met een maximale focus op veiligheid. Bij de realisatie van onze projecten gaan we voor een proactief stakeholdermanagement, waarbij we heel vroeg in het ontwikkelingsproces en met alle betrokkenen wederzijdse communicatie opstarten. We stellen onze expertise ook ten dienste van verschillende spelers in de sector om het energiesysteem van de toekomst uit te bouwen.

Internationaal georiënteerd

Naast activiteiten als transmissienet beheerder leveren we ook consultingdiensten aan internationale klanten via onze dochteronderneming Elia Grid International (EGI). De afgelopen jaren heeft Elia Group enkele nieuwe niet-gereguleerde activiteiten opgezet, waaronder re.alto en Windgrid. re.alto is de eerste Europese marktplaats voor de uitwisseling van energiegegevens via gestandaardiseerde energie-API's. Met Windgrid, een dochteronderneming, breiden we onze overzeese activiteiten verder uit en dragen we bij aan de ontwikkeling van offshore elektriciteitsnetten binnen en buiten Europa.

De juridische entiteit Elia Group is een beursgenoteerde onderneming waarvan de belangrijkste referentie-aandeelhouder de gemeentelijke holding Publictis is.

eliagroup.eu



Bijlagen:

Basis voor segmentrapportering

De Groep heeft gekozen voor een segmentrapportering in overeenstemming met de verschillende regelgevende kaders die momenteel bestaan in de Groep. Dergelijke rapportering geeft beter de operationele activiteiten van de Groep weer en is ook in overeenstemming met de interne rapportering van de Groep aan de Chief Operating Decision Maker (CODM) waardoor de CODM de prestaties en activiteiten van de Groep beter en op een transparante manier kan evalueren en beoordelen.

In overeenstemming met IFRS 8 heeft de Groep de volgende bedrijfssegmenten bepaald op basis van de eerder vermelde criteria:

- Elia Transmission (België), dat de activiteiten omvat die gebaseerd zijn op het Belgische regelgevende kader: de gereguleerde activiteiten van Elia Transmission Belgium NV/SA, Elia Asset NV/SA, Elia Engineering NV/SA, Elia Re SA, HGRT SAS, Coreso NV/SA, NV waarvan de activiteiten rechtstreeks verbonden zijn met de rol van Belgisch transmissienetbeheerder en zijn onderworpen aan het in België geldende regelgevende kader.
- 50Hertz Transmission (Duitsland), dat de activiteiten omvat die gebaseerd zijn op het Duitse regelgevende kader: Eurogrid GmbH, 50Hertz Transmission GmbH, 50Hertz Offshore GmbH en 50Hertz Connectors GmbH, waarvan de activiteiten rechtstreeks verbonden zijn met de rol van transmissienetbeheerder in Duitsland.
- De niet-gereguleerde activiteiten en Nemo Link die bestaan uit:
 - Elia Group NV/SA, die voornamelijk de holdingactiviteiten in de segmenten Elia Transmission (België) en 50Hertz Transmission (Duitsland) omvat;
 - Eurogrid International NV/SA;
 - Nemo Link Ltd. beheert het Nemo-project dat het VK en België verbindt met behulp van hoogspanningselektrische kabels, waardoor er elektriciteit tussen de twee landen kan worden uitgewisseld en waarvoor een specifiek regelgevend kader is opgezet.
 - De niet-gereguleerde activiteiten van het segment Elia Transmission (België). Met 'niet-gereguleerde' activiteiten worden activiteiten bedoeld die niet rechtstreeks verband houden met de rol van TNB.
 - EGI (Elia Grid International NV/SA, Elia Grid International GmbH, Elia Grid International Pte. Ltd

Singapore (gesloten in 2022), Elia Grid International LLC Saoedi-Arabië en Elia Grid International Inc Canada (nieuwe dochteronderneming opgericht in 2022), bedrijven die specialisten leveren in advies, diensten, engineering en aankoop, die waarde creëren door oplossingen te leveren die gebaseerd zijn op internationale beste praktijken en tegelijkertijd volledig voldoen aan gereguleerde bedrijfsomgevingen.

- Re.alto-Energy BV/SRL en re.alto GmbH, een in augustus 2019 opgerichte start-up, die een platform bouwt om gebruikers in staat te stellen energiegegevens en -diensten uit te wisselen.
- Windgrid (WindGrid NV/SA, WindGrid USA Holding LCC en WindGrid USA LCC) werd opgericht in 2022 om de verwachte toename van investeringen in de productie van hernieuwbare energie en de uitbreiding van het offshore-netwerk te beheren.

De CODM werd door de Groep geïdentificeerd als de Raden van Bestuur, de CEO's en directiecomités van elk segment. De CODM bekijkt regelmatig de prestaties van de segmenten van de Groep aan de hand van verschillende indicatoren zoals opbrengsten, EBITDA en operationeel resultaat.

De informatie die aan de CODM wordt voorgelegd, volgt de IFRS-grondslagen voor financiële verslaggeving van de Groep, dus hoeven er geen reconciliatieposten te worden vermeld.

Geconsolideerde winst- en verliesrekening

(in miljoen €) – Periode eindigend per 31 december	2023	2022
Opbrengsten	3.842,6	3.616,0
Grond- en hulpstoffen	(17,2)	(69,7)
Overige bedrijfsopbrengsten	210,7	259,6
Netto opbrengsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme	(99,7)	237,7
Diensten en diverse goederen	(2.278,3)	(2.554,7)
Personeelskosten	(414,5)	(372,1)
Afschrijvingen en waardeverminderingen	(557,5)	(513,7)
Wijziging in voorzieningen	4,6	1,3
Overige bedrijfskosten	(46,4)	(44,4)
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	644,2	559,8
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode (na belastingen)	30,2	39,5
Resultaten voor intrest en belastingen (EBIT)	674,4	599,4
Nettofinancieringskosten	(119,3)	(43,6)
Financieringsbatens	61,6	75,4
Financieringslasten	(181,0)	(119,0)
Winst vóór winstbelastingen	555,0	555,7
Winstbelastingen	(155,5)	(147,5)
Winst over de verslagperiode	399,5	408,2
Winst toe te rekenen aan:		
Eigenaars van aandelen van de moedermaatschappij – eigen	324,5	341,7
Houders van aandelen van de moedermaatschappij - hybride	31,0	19,3
Minderheidsbelang	44,1	47,2
Winst over de verslagperiode	399,5	408,2
Winst per aandeel (in €)		
Gewone winst per aandeel	4,41	4,80
Verwaterde winst per aandeel	4,41	4,80

Afronding – Alle cijfers in dit rapport werden afgerond. De gerapporteerde varianties werden berekend op basis van de brongegevens vóór afronding, waardoor varianties ogenschijnlijk kunnen afwijken.

Geconsolideerde winst- en verliesrekening en andere niet-gerealiseerde resultaten

(in miljoen €) – Periode eindigend per 31 december	2023	2022
Winst over de verslagperiode	399,5	408,2
Niet-gerealiseerde resultaten		
Elementen die kunnen overgeboekt worden naar de winst- en verliesrekening		
Effectief deel van aanpassingen in de reële waarde van kasstroomafdekkingen	(380,1)	(160,1)
Wisselkoersverschillen uit omrekening van buitenlandse activiteiten	0,0	0,0
Belastingimpact op deze elementen	112,7	50,4
Elementen die nooit naar de winst- en verliesrekening worden overgeboekt:		
Herwaarderingen van verplichtingen voor vergoedingen na uitdiensttreding	(6,5)	16,3
Effectief deel van aanpassingen in de reële waarde van investeringen	0,0	32,8
Belastingimpact op deze elementen	1,8	(4,9)
Niet-gerealiseerde resultaten over het boekjaar, na belastingen	(272,2)	(65,6)
Totaal gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten over het boekjaar	127,3	342,6
Winst toe te rekenen aan:		
Eigenaars van aandelen van de moedermaatschappij – eigen	102,3	299,0
Houders van aandelen van de moedermaatschappij - hybride	31,0	19,3
Minderheidsbelang	(5,9)	24,4
Totaal gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten over het boekjaar	127,3	342,6

Afronding – Alle cijfers in dit rapport werden afgerond. De gerapporteerde varianties werden berekend op basis van de brongegevens vóór afronding, waardoor varianties ogenschijnlijk kunnen afwijken.

Geconsolideerde financiële positie

(in miljoen €) – Per	31 december 2023	31 december 2022
ACTIVA		
VASTE ACTIVA	16.820,2	14.941,9
Materiële vaste activa	13.648,7	11.844,7
Goodwill	2.411,1	2.411,1
Immateriële vaste activa	313,2	210,5
Investerings opgenomen volgens de vermogensmi	269,1	261,2
Overige financiële vaste activa	121,0	117,2
Handels- en overige vorderingen op lange termijn	55,0	95,5
Uitgestelde belastingvorderingen	2,1	1,7
VLOTTENDE ACTIVA	2.570,0	5.652,4
Voorraden	42,7	21,6
Handels- en overige vorderingen	1.066,2	1.206,2
Actuele belastingvorderingen	64,4	28,6
Overige financiële vaste activa	7,2	219,7
Geldmiddelen en kasequivalenten	1.368,1	4.151,2
Over te dragen kosten en verkregen opbrengsten	21,4	25,1
Totaal activa	19.390,1	20.594,3
TOTAAL EIGEN VERMOGEN EN VERPLICHTING		
EIGEN VERMOGEN	5.517,3	5.756,4
Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars v:	5.088,5	5.319,6
Eigen vermogen toe te rekenen aan gewone aa	4.572,6	4.618,3
Aandelenkapitaal	1.823,3	1.823,1
Uitgiftepremie	739,1	738,6
Reserves	180,3	173,0
Afdekkingsreserves	(98,6)	119,2
Eigen aandelen	(2,4)	(1,8)
Ingehouden winsten	1.930,9	1.766,2
Eigen vermogen toe te rekenen aan hybride effe	515,9	701,4
Minderheidsbelang	428,8	436,7
LANGLOPENDE VERPLICHTINGEN	10.034,8	8.548,0
Leningen en overige langlopende financieringsverpl	9.254,8	7.715,6
Personeelsbeloningen	87,1	75,0
Voorzieningen	165,9	146,2
Uitgestelde belastingverplichtingen	146,9	223,7
Overige verplichtingen	380,2	387,6
KORTLOPENDE VERPLICHTINGEN	3.837,8	6.289,8
Leningen en overige financieringsverplichtingen	755,2	867,2
Voorzieningen	8,4	8,6
Handelsschulden en overige schulden	2.149,4	4.804,2
Actuele belastingverplichtingen	5,3	26,6
Overige verplichtingen	217,4	0,0
Over te dragen opbrengsten en toe te rekenen koste	702,2	583,3
Totaal eigen vermogen en verplichtingen	19.390,1	20.594,3

Geconsolideerd overzicht van mutaties in het eigen vermogen

(in miljoen €) - Periode eindigend op 31 december	Aandelen-kapitaal	Uitgiftepremie	Afdekkings-reserves	Reserves	Eigen aandelen	Ingehouden winst	Nettowinst toe te rekenen aan eigenaars van gewone aandelen	Eigen vermogen toe te rekenen aan hybride effecten	Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap	Minderheids-belang	Totaal eigen vermogen
Stand per 1 januari 2022	1.709,3	262,8	197,1	173,0	(0,8)	1.509,2	3.850,6	701,4	4.552,0	386,4	4.938,4
Winst over de verslagperiode						361,0	361,0		361,0	47,2	408,2
Niet-gerealiseerde resultaten			(77,9)			35,1	(42,7)		(42,7)	(22,8)	(65,6)
Totaal gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten			(77,9)			396,1	318,3		318,3	24,4	342,6
Transacties met eigenaars, rechtstreeks verwerkt in											
Bijdragen van en uitkeringen aan eigenaars											
Uitgifte gewone aandelen	119,4	475,7					595,1		595,1		595,1
Kosten mbt uitgifte aandelen	(7,3)						(7,3)		(7,3)		(7,3)
Kosten mbt op aandelen gebaseerde betalingen	1,7						1,7		1,7		1,7
Verdeling aan hybride effecten (betaling)						(19,3)	(19,3)		(19,3)		(19,3)
Verwerving van eigen aandelen					(1,0)		(1,0)		(1,0)		(1,0)
Dividenden aan minderheidsbelangen										(24,0)	(24,0)
Dividenden						(120,3)	(120,3)		(120,3)		(120,3)
Overige		0,0				0,3	0,4		0,4	50,0	50,4
Totaal bijdragen van en uitkeringen aan eigenaars	113,8	475,7	0,0	0,0	(1,0)	(139,2)	449,4	0,0	449,4	26,0	475,4
Stand per 31 December 2022	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
Stand per 1 januari 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
Winst over de verslagperiode						355,4	355,4		355,4	44,1	399,5
Niet-gerealiseerde resultaten			-217,8			-4,3	-222,1		-222,1	-50,0	-272,2
Totaal gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten			-217,8			351,1	133,3		133,3	-5,9	127,4
Transacties met eigenaars, rechtstreeks verwerkt in											
Bijdragen van en uitkeringen aan eigenaars											
Uitgifte gewone aandelen	0,1	0,5					0,6		0,6		0,6
Kosten mbt uitgifte aandelen	(0,0)						(0,0)		(0,0)		(0,0)
Kosten mbt op aandelen gebaseerde betalingen	0,1						0,1		0,1		0,1
Uitgifte/(terugbetaling) hybride effecten								(200,0)	(200,0)		(200,0)
Hybride effecten: set-up fee & agio						(3,3)	(3,3)		(3,3)		(3,3)
Verdeling aan hybride effecten						(14,5)	(14,5)	14,5	0,0		0,0
Verdeling aan hybride effecten						(16,4)	(16,4)		(16,4)		(16,4)
Belasting op verdeling aan hybride effecten						(3,6)	(3,6)		(3,6)		(3,6)
Verwerving van eigen aandelen					(0,5)		(0,5)		(0,5)		(0,5)
Dividenden aan minderheidsbelangen										(26,0)	(26,0)
Dividenden						(140,4)	(140,4)		(140,4)		(140,4)
Overige		0,0		7,3		(8,1)	(0,8)		(0,8)	24,0	23,2
Totaal bijdragen van en uitkeringen aan eigenaars	0,2	0,5	0,0	7,3	(0,5)	(186,4)	(178,9)	(185,5)	(364,4)	(2,0)	(366,4)
Stand per 31 December 2023	1.823,3	739,1	(98,6)	180,3	(2,4)	1.930,9	4.572,7	515,9	5.088,6	428,7	5.517,3

Geconsolideerd kasstroomoverzicht

(in miljoen €) – periode eindigend per 31 december	2023	2022
Kasstroom uit bedrijfsactiviteiten		
Winst over de verslagperiode	399,5	408,2
Aanpassing voor:		
Nettofinancieringskosten	119,3	43,6
Overige niet-kaskosten	0,5	3,9
Winstbelastingen	121,9	112,1
Aandeel in resultaat van investeringen verwerkt volgens de vermogensmutatiemeth	(30,2)	(39,5)
Afschrijvingen materiële en immateriële activa	557,4	513,7
Verlies / opbrengst op verkoop van materiële en immateriële vaste activa	16,5	(6,3)
Bijzondere waardeverminderingen op vlottende activa	4,7	0,8
Mutatie voorzieningen	(5,9)	(10,5)
Mutatie uitgestelde belastingen	33,6	35,4
Mutatie van waardering naar reële waarde van financiële activa via resultaat	(0,2)	0,0
Kasstroom uit bedrijfsactiviteiten	1.217,2	1.061,4
Mutatie voorraden	(21,5)	(0,3)
Mutatie handels- en overige vorderingen	159,8	(314,7)
Mutatie overige vlottende activa	6,6	(3,7)
Mutatie handelsschulden en overige schulden	(2.805,4)	1.188,1
Mutatie overige kortlopende verplichtingen	180,5	(243,1)
Wijzigingen in werkkapitaal	(2.480,1)	626,3
Betaalde rente	(149,3)	(133,1)
Ontvangen rente	62,0	5,7
Betaalde winstbelastingen	(159,2)	(129,2)
Nettokasstroom uit bedrijfsactiviteiten	(1.509,4)	1.431,2
Kasstroom uit investeringsactiviteiten		
Verwerving van immateriële vaste activa	(134,3)	(115,7)
Verwerving van materiële vaste activa	(2.179,5)	(1.455,4)
Opbrengst uit de verkoop van materiële vaste activa	3,3	27,5
Opbrengst uit kapitaalvermindering van onderneming opgenomen volgens vermoge	0,0	53,8
Ontvangen dividend	23,4	35,4
Nettokasstroom uit investeringsactiviteiten	(2.287,1)	(1.454,4)
Kasstroom uit financieringsactiviteiten		
Opbrengst uit de uitgiften van aandelenkapitaal	0,6	595,1
Opbrengst uit de uitgiften van aandelenkapitaal - NCI	24,0	50,0
Kosten verbonden aan uitgifte van aandelenkapitaal	0,0	(7,3)
Opbrengst uit de uitgiften van hybride effecten	500,0	0,0
Aflossing van hybride effecten	(700,0)	0,0
Kosten verbonden aan uitgifte van aandelenkapitaal	(3,3)	0,0
Aankoop van eigen aandelen	(1,0)	(0,9)
Betaald dividend	(140,4)	(120,3)
Betaald hybride dividend	(16,4)	(19,3)
Betalingen aan minderheidsbelangen	(26,0)	(24,0)
Aflossing van opgenomen leningen	(787,1)	(95,8)
Ontvangsten van opgenomen leningen	2.162,9	747,4
Nettokasstroom uit financieringsactiviteiten	1.013,4	1.125,0
Netto-toename (afname) van geldmiddelen en kasequivalenten	(2.783,1)	1.101,8
Geldmiddelen en kasequivalenten per 1 januari	4.151,2	3.049,5
Geldmiddelen en kasequivalenten per 31 december	1.368,1	4.151,2
Netto-toename (afname) van geldmiddelen en kasequivalenten	(2.783,1)	1.101,8

Notities

Algemene informatie

Elia Group NV/SA (hierna 'de Vennootschap' of 'Elia') is gevestigd in België, met hoofdkantoor gevestigd te Keizerslaan 20, B-1000 Brussel.

Elia Group is actief in elektriciteitstransmissie. We zorgen ervoor dat productie en verbruik op elk moment in balans zijn. Zo voorzien we 30 miljoen eindverbruikers van elektriciteit. Met filialen in België (Elia) en het noordoosten van Duitsland (50Hertz) beheren we 19.349 km aan hoogspanningsverbindingen.

De Groep heeft ook een belang van 50% in Nemo Link Ltd, dat een elektrische interconnector heeft gebouwd tussen het VK en België die bekend staat als de Nemo Link-interconnector. Nemo Link Ltd is een joint venture met National Grid Ventures (VK) en begon zijn commerciële activiteiten op 30 januari 2019 met een uitwisselingscapaciteit van 1000 MW.

Met meer dan 2.750 medewerkers en een transmissienet van zo'n 18.990 km aan hoogspanningsverbindingen voor 30 miljoen eindconsumenten behoort Elia Group tot de top 5 van netbeheerders in Europa. Elia Group zorgt voor efficiënt, betrouwbaar en veilig transport van de elektriciteit van de producenten naar de distributienetbeheerders en de grote industriële gebruikers, alsook voor de in- en uitvoer van elektriciteit van en naar de buurlanden. De Groep is een drijvende kracht in de ontwikkeling van de Europese elektriciteitsmarkt en de integratie van hernieuwbare energie. Naast zijn activiteiten als netbeheerder in België en Duitsland biedt Elia Group bedrijven een ruime waaier van consultancy- en engineeringactiviteiten aan. De Groep treedt op onder de wettelijke entiteit Elia Group NV/SA, een beursgenoteerd bedrijf met Publi-T SC, een gemeentelijke holding, als referentieaandeelhouder.

De geconsolideerde jaarrekening van de Vennootschap voor het boekjaar 2023 beschrijft de financiële toestand en resultaten van de Vennootschap en haar dochterondernemingen (gezamenlijk 'de Groep') en de participaties van de Groep in joint ventures.

Basis voor de opmaak en wijzigingen van de grondslagen voor financiële verslaggeving van de Groep

a. Basis voor de voorbereiding

De geconsolideerde jaarrekening is opgesteld in overeenstemming met de International Financial Reporting Standards (IFRS), die zijn goedgekeurd door de Europese Unie.

De geconsolideerde tussentijdse financiële overzichten bevatten niet alle informatie en toelichtingen die vereist zijn voor een volledige set financiële overzichten volgens IFRS. Deze financiële overzichten moeten worden gelezen in combinatie met de laatste geconsolideerde jaarrekening van de Groep per en voor het jaar eindigend op 31

december 2022. Er zijn echter een aantal verklarende toelichtingen opgenomen om uitleg te geven over gebeurtenissen en transacties die belangrijk zijn voor een goed inzicht in de wijzigingen in de toestand en de resultaten van de Groep sinds de laatste geconsolideerde jaarrekening.

Er waren geen wijzigingen in de grondslagen voor financiële verslaggeving van de Groep ten opzichte van het jaarverslag 2022. We verwijzen naar dit jaarverslag voor een gedetailleerd overzicht van de gehanteerde grondslagen voor financiële verslaggeving.

b. Nieuwe standaarden, interpretaties en wijzigingen toegepast door de Groep

De grondslagen voor financiële verslaggeving die werden toegepast bij de voorbereiding van de verkorte tussentijdse jaarrekening zijn dezelfde als de grondslagen die werden gebruikt bij de voorbereiding van de geconsolideerde jaarrekening per en voor het boekjaar afgesloten op vrijdag 31 december 2022.

Standaarden, interpretaties en wijzigingen die van kracht zijn vanaf 1 januari 2023, kunnen als volgt worden samengevat:

- IFRS 17 Verzekeringscontracten;
- Aanpassingen aan IFRS 17 Verzekeringscontracten: Initiële toepassing van IFRS 17 en IFRS 9 – Vergelijkende info;
- Aanpassingen aan IAS 1 Presentatie van de Jaarrekening en IFRS Practice Statement 2: Toelichting van grondslagen voor financiële verslaggeving;
- Aanpassingen aan IAS 8 Grondslagen voor financiële verslaggeving, schattingswijzigingen en fouten: Definitie van schattingen;
- Aanpassingen aan IAS 12 Winstbelastingen: Uitgestelde belastingen met betrekking tot activa en passiva die voortvloeien uit één enkele transactie;
- Aanpassingen aan IAS 12 Winstbelastingen: Internationale belastinghervorming – Pillar Two Modelregels (onmiddellijk toepasbaar maar nog niet goedgekeurd binnen de Europese Unie – toelichtingen zijn vereist voor boekjaren vanaf 1 januari 2023).

Deze nieuwe, herziene of aangepaste standaarden hebben geen materiële impact gehad op de geconsolideerde jaarrekening van de Groep.

c. Gepubliceerde maar nog niet in werking getreden standaarden

De volgende normen en interpretaties worden gepubliceerd, maar zijn nog niet toepasbaar voor het boekjaar dat begint op 1 januari 2023. Ze zullen naar verwachting geen materiële invloed hebben op de Groep, en worden daarom niet in detail beschreven:

- Wijzigingen in IAS 1 Presentatie van de financiële staten: Classificatie van financiële verplichtingen als

kortlopend of langlopend (toepasbaar voor boekjaren vanaf 1 januari 2024, maar nog niet goedgekeurd binnen de EU);

- Aanpassingen aan IFRS 16: Leaseovereenkomsten: Leaseverplichting in een Sale and Leaseback (toepasbaar voor boekjaren vanaf 1 januari 2024 maar nog niet goedgekeurd binnen de Europese Unie);
- Wijzigingen aan IAS 7 Kasstroomoverzicht en IFRS 7 Financiële instrumenten: Toelichtingen: Financieringsregelingen voor Leveranciers (toepasbaar voor boekjaren vanaf 1 januari 2024, maar nog niet goedgekeurd binnen de EU).
- Aanpassing van IAS 21 De gevolgen van wisselkoerswijzigingen: Gebrek aan inwisselbaarheid (toepasbaar voor boekjaren vanaf 1 januari 2025, maar nog niet goedgekeurd in de EU)

Gebruik van ramingen en beoordelingen

Bij het opstellen van de geconsolideerde overzichten voor het volledige jaar 2023 werden er gelijkaardige ramingen en beoordelingen gebruikt zoals vermeld in Toelichting 2.5 bij de geconsolideerde jaarrekening van de Groep per en voor het jaar eindigend op 31 december 2023.

Ontwikkelingen in de economische en financiële omgeving, voornamelijk met betrekking tot de zeer volatiele grondstoffenmarkten en de oorlog in Oekraïne, hebben de Groep ertoe aangezet om zijn procedures voor risicobeheer te verscherpen, voornamelijk met betrekking tot het meten van financiële instrumenten, het beoordelen van het marktrisico en het tegenpartij- en liquiditeitsrisico. De schattingen die de Groep onder andere gebruikt om te testen op bijzondere waardeverminderingen en om voorzieningen te bepalen, houden rekening met deze omgeving en de sterke marktvolatiliteit.

Dochterondernemingen, joint ventures en deelnemingen

a. Structuur van de Groep

Voor de gedetailleerde grondslagen voor financiële verslaggeving met betrekking tot 'Bedrijfscombinaties en Goodwill' verwijzen we naar Toelichting 3.1 in de geconsolideerde jaarrekening van de Groep per en voor het boekjaar afgesloten op 31 december 2023.

De onderstaande tabel biedt een overzicht van de dochterondernemingen, joint ventures, geassocieerde deelnemingen en overige deelnemingen van de Groep.

Name	Country of establishment	Headquarters	Stake %	
			2023	2022
Dochterondernemingen				
Elia Transmission Belgium NV	België	Keizerslaan 20, 1000 Brussel	99,99	99,99
Elia Asset NV	België	Keizerslaan 20, 1000 Brussel	99,99	99,99
Elia Engineering NV	België	Keizerslaan 20, 1000 Brussel	100,00	100,00
Elia Re NV	Luxemburg	Rue de Merl 65, 2146 Luxemburg	100,00	100,00
Elia Grid International NV	België	Keizerslaan 20, 1000 Brussel	90,00	90,00
Elia Grid International GmbH	Duitsland	Heidestraße 2a, 12435 Berlijn Al Akaria Plaza Olaya Street, Al Olaya Riyadh 11622	90,00	90,00
Elia Grid International LLC	Saudi Arabië		90,00	90,00
Elia Grid International Inc.	Canada	1500-850 2 ST SW, T2P0R8 Calgary	90,00	90,00
Eurogrid International NV	België	Keizerslaan 20, 1000 Brussel	100,00	100,00
Eurogrid GmbH	Duitsland	Heidestraße 2, 10557 Berlijn	80,00	80,00
50Hertz Transmission GmbH	Duitsland	Heidestraße 2, 10557 Berlijn	80,00	80,00
50Hertz Offshore GmbH	Duitsland	Heidestraße 2, 10557 Berlijn	80,00	80,00
50Hertz Connectors GmbH	Duitsland	Heidestraße 2, 10557 Berlijn	80,00	0,00
Re.Alto-Energy BV/SARL	België	Keizerslaan 20, 1000 Brussel	100,00	100,00
Re.Alto-Energy GmbH	Duitsland	Ratingstraße 9, 40213 Dusseldorf	100,00	100,00
WindGrid NV	België	Keizerslaan 20, 1000 Brussel	100,00	100,00
WindGrid USA Holding LCC	VSA	1209 Orange Street, Wilmington, New Castle County, Delaware 19801	100,00	0,00
WindGrid USA LLC	VSA	1209 Orange Street, Wilmington, New Castle County, Delaware 19801	100,00	0,00
Deelnemingen verwerkt volgens de vermogensmutatiemethode - Joint ventures				
Nemo Link Ltd.	United Kingdom	Strand 1-3, London WC2N 5EH	50,00	50,00
Deelnemingen verwerkt volgens de vermogensmutatiemethode – Geassocieerde ondernemingen				
H.G.R.T S.A.S.	Frankrijk	1 Terrasse Bellini, 92919 La Défense Cedex	17,00	17,00
Coreso NV	België	Kortenberglaan 71, 1000 Brussel	22,16	22,16
Investerings verwerkt volgens IFRS9 - Overige participaties				
JAO SA	Luxemburg	2 Rue de Bitbourg, 1273 Luxemburg-Hamm	7,20	7,20
Decarbon1ze GmbH	Duitsland	Msriendorfer Damm 1, 12099 Berlin	5,28	0,00
(EEX)	Duitsland	Augustusplatz 9, 0409 Leipzig	4,32	4,32
TSCNET Services GmbH	Duitsland	Dingolfinger Strasse 3, 81673 Munchen	5,36	5,36
Kurt-Sanderling-Akademie des Konzerthausorchesters Berlin	Duitsland	Gendarmenmarkt, 10117 Berlin	8,32	8,32

In de eerste helft van 2023 nam de Groep een participatie in het Duitse bedrijf Decarbon1ze GmbH.

In september 2023 richtte de Groep WindGrid USA Holding LCC en WindGrid USA LCC op en in oktober 2023 richtte de Groep 50Hertz Connectors GmbH op.

De komende jaren staan er grootschalige investeringen in de productie van hernieuwbare energie en het offshore-netwerk op het programma.