



PERSBERICHT | Brussel, 26 juli 2023, 8.00 uur – Elia Group (Euronext: ELI)

Halfjaarresultaten: Het net versterken voor een duurzame energietransitie

Gereguleerde informatie

Hoogtepunten

- Netinvesteringen liggen op schema en laten positieve vooruitgang zien, met €299,8 miljoen geïnvesteerd in België en €521,5 miljoen in Duitsland
- Het federaal ontwikkelingsplan van België is goedgekeurd en zet koers naar een onafhankelijk en duurzaam energiesysteem
- Het tweede ontwerp van het Duitse netontwikkelingsplan (Grid Development Plan) dat klimaatneutraliteit en grootschalige integratie van hernieuwbare energie mogelijk maakt, is gepubliceerd
- De Duitse regulator BNetzA heeft de eerste stappen gezet om de rendementen voor de periode 2024-2028 licht te verhogen
- Elia Group maakt deel uit van Bel ESG-index, bevestigt zijn duurzaamheidsengagement met meer groene financieringsinstrumenten om zijn liquiditeit te versterken
- De nettowinst (aandeel Elia Group) bedroeg €162,5 miljoen¹, na solide resultaten in alle segmenten
- De financiële vooruitzichten voor 2023 worden herbevestigd, met een opwaartse herziening van de CAPEX voor Duitsland. Zorgen voor voldoende financiering van kapitaalinvesteringen in essentiële infrastructuur is van cruciaal belang om het momentum van de energietransitie te behouden en tegenslagen te vermijden die onze vooruitgang naar een duurzame toekomst zouden kunnen belemmeren.

“De energietransitie komt duidelijk in een hogere versnelling. De hernieuwbare energie blijft records breken. De verspreiding van elektrificatie in de Belgische en Duitse mobiliteits-, verwarmings- en industriële sector verloopt sneller en vroeger dan verwacht. De afgelopen jaren heeft Elia Group zich volledig voorbereid om deze uitdagingen aan te gaan. Wij hebben ons sterk toegespitst op digitalisering en op het verzekeren van een tijdige, kwaliteitsvolle en kostenefficiënte levering van infrastructuur. Dat sluit aan bij de maatschappelijke vraag naar een betrouwbaar, duurzaam en betaalbaar elektriciteitssysteem.”

Chris Peeters, CEO van Elia Group

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

1. Realisaties in de eerste helft van 2023

Nieuwe doelstellingen en concrete plannen brengen fundamentele veranderingen teweeg aan zowel de vraag- als de aanbodzijde van het elektriciteitssysteem

In mei 2023 hebben windparken en zonnepanelen in de hele EU voor het eerst in één maand meer elektriciteit opgewekt dan energiecentrales op fossiele brandstof. Vergelijkbare vooruitgang wordt geboekt aan de vraagzijde, waar elektrificatie zich verspreidt over de transport-, verwarmings- en industriële sectoren. Dit gebeurt eerder en sneller dan verwacht.

De Russische invasie van Oekraïne en de gascrisis hebben het energiebeleid duidelijk naar een 'code oranje' niveau gebracht. Belangrijke beleidsontwikkelingen om de energietransitie te versnellen werden van kracht. Er werden nieuwe maatregelen genomen om de uitbouw van hernieuwbare energie, de aanleg van infrastructuur en de elektrificatie te versnellen. De energietransitie wordt verder opgeschaald omdat het besef groeit dat het versnellen van ons traject naar klimaatneutraliteit niet alleen goed is voor het milieu, maar ook langdurige prijsstabiliteit biedt, en beschermt tegen hoge gas- en elektriciteitsprijzen.

De versnelde digitalisering en de tijdige realisatie van netinfrastructuur zullen een grote impact hebben op de efficiëntie en betaalbaarheid van het elektriciteitssysteem

Binnen de komende twee tot drie decennia zal de Europese economie veranderen van één die draait op fossiele brandstoffen naar een duurzame economie. De recente 'Adequacy and Flexibility Study for Belgium 2024-2034' van Elia (juni 2023) stelt dat elke vertraging in het ontsluiten van flexibiliteit of het realiseren van netinfrastructuur zal leiden tot extra capaciteitsnoden. Om de bevoorradingszekerheid zo (kosten) efficiënt mogelijk te maken, zijn versnelde investeringen in digitalisering even belangrijk als het tijdig bouwen van netinfrastructuur.

Door digitalisering en elektrificatie te combineren, kunnen we de systeemkosten verlagen. Dat vraagt om de aanmoediging van een flexibeler verbruik; waarbij miljoenen elektrische apparaten buiten de piekmomenten worden gebruikt. Hiervoor zijn digitale meters, normen voor slim opladen en slim gebruik, platformen voor gegevensuitwisseling en markthervormingen nodig.

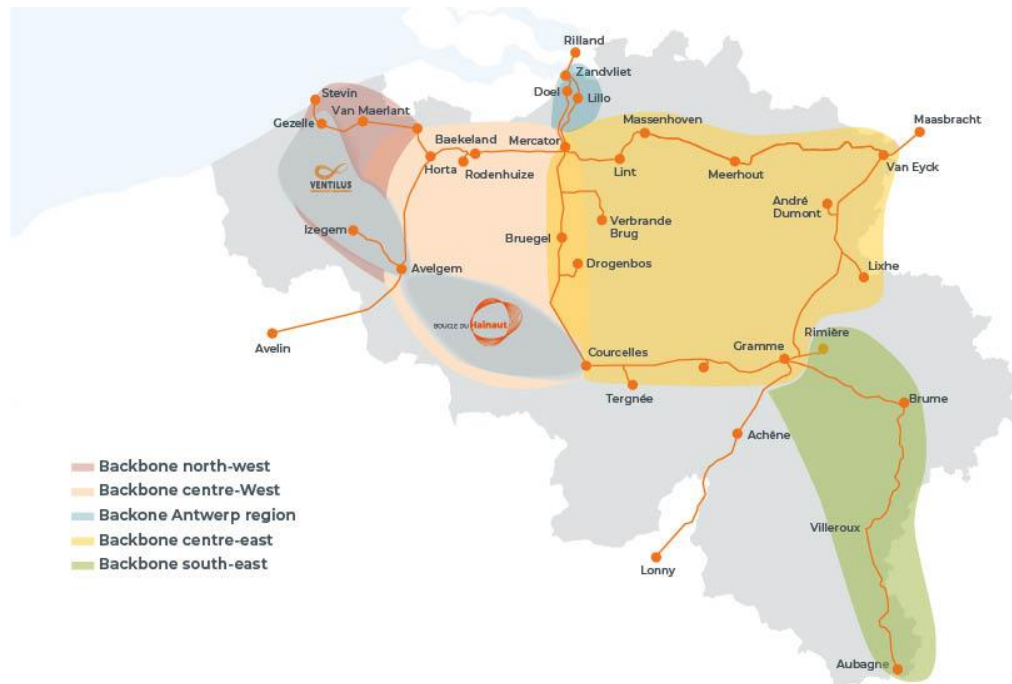
De dringende nood aan infrastructuur om de toenemende vraag naar elektriciteit op te vangen en meer hernieuwbare energiebronnen in het systeem te integreren, is algemeen erkend. Meer bezorgdheid over de mogelijke gevolgen voor de energiefactuur van de consument zorgt echter voor terughoudendheid. Dit gebrek aan actie is één van de grootste uitdagingen die we moeten overwinnen, omdat het uiteindelijk ook voordelen oplevert voor de consument (bv. daling van de volledige verkoopprijs van elektriciteit²).

² Volgens de Renewable Energy Market Update van juni 2023, gepubliceerd door het Internationaal Energieagentschap (IEA), zou de gemiddelde groothandelsprijs van elektriciteit in de Europese Unie in 2022, 8% hoger zijn geweest zonder de extra hernieuwbare capaciteit die naar schatting 230 TWh fossiele brandstofproductie heeft vervangen sinds de Russische invasie in Oekraïne.

Onze besluitvormers hebben de verantwoordelijkheid om deze energietransitie naar een succes te leiden, met een intensievere inzet voor de levering van infrastructuur en participatie van flexibiliteit.

BELANGRIJKE REALISATIES IN INFRASTRUCTUURWERKEN BELGIË

Versterking van de 380kV-backbone (HTLS-kabels)



Het versterkingsprogramma van de bestaande 380 kV-backbone is enkele jaren geleden van start gegaan. De ingebruikname van de lijn Horta-Avelin vorig jaar betekende de succesvolle versterking van een eerste belangrijke as (Mercator-Horta-Avelgem-Avelin). Het volgende belangrijke versterkingsproject betreft de centrale oostelijke backbone (in geel) tussen de hoogspanningsstations van Mercator, Van Eyck, Gramme en Courcelles. De versterkingswerken voor de assen Massenhoven-Meerhout-Van Eyck en Mercator-Bruegel zijn momenteel aan de gang en zullen naar verwachting volledig voltooid zijn in 2026. De versterking van de 380 kV-as tussen Gramme en Van Eyck is gestart in februari 2023 en zal naar verwachting volledig voltooid zijn in 2030.

Elia wijst bouwcontract voor Prinses Elisabeth Eiland toe

Elia heeft het EPCI-contract (Engineering, Procurement, Construction & Installation) voor het Prinses Elisabeth Eiland toegewezen aan DEME en Jan De Nul, twee wereldspelers in waterbouwwerken die samen de joint venture TM EDISON vormen. De funderingswerken voor het Prinses Elisabeth Eiland starten begin 2024 en zullen 2,5 jaar duren. Het kunstmatige eiland komt op circa 45 km voor de Belgische kust, en wordt een cruciale schakel in onze energievoorziening. Het zal de toekomstige Prinses Elisabeth-windzone ontsluiten (met een capaciteit van 3,5 GW) en ons land via bijkomende interconnectoren elektrisch verbinden met Groot-Brittannië en Denemarken (resp. projecten Nautilus en TritonLink). De Europese aankoopprocedure voor het AC-hoogspanningsstation dat op het eiland zal worden gebouwd, is in april begonnen toen de uitnodiging tot

inschrijving werd verstuurd. De voorbereiding van de aanbestedingsprocedure voor de DC-kabel is ook opgestart na de lancering van een Europese selectieprocedure.

DUITSLAND

Startschot voor het SuedOstLink-project in Duitsland

In het hoogspanningsstation van Wolmirstedt bij Maagdenburg organiseerde 50Hertz op 22 maart 2023 de openingsceremonie voor de bouw van de eerste convertor van de SuedOstLink (SOL). De SuedOstLink is één van de belangrijkste netontwikkelingsprojecten voor de Duitse energietransitie. Deze verbinding, die 540 km lang zal worden, zal op betrouwbare wijze grote hoeveelheden elektriciteit transporteren van onshore en offshore windparken in het noorden van Duitsland naar het zuiden van het land. De SuedOstLink zal miljoenen huishoudens en bedrijven van stroom voorzien en de stabiliteit van het Duitse en Europese net waarborgen.

Kabel succesvol binnengetrokken in Baltic Eagle-transmissieplatform

Het offshore windpark Baltic Eagle (deel van Ostwind 2) is een stap dichterbij de aansluiting op het onshore net van 50Hertz. Twee onderzeese kabelsystemen van 220 kV zijn met succes binnengetrokken in het transformatorplatform van het windpark in de Baltische Zee. Het Baltic Eagle-windpark wordt momenteel gebouwd door Iberdrola op ongeveer 30 km van de kust van het eiland Rügen, en zal in totaal 50 windturbines tellen. Zodra het windpark operationeel is (eind 2024), zal het 475.000 Duitse huishoudens van groene stroom voorzien.

Eerste windturbines van het offshore Arcadis Ost 1-windpark leveren elektriciteit aan het Duitse net

De elektriciteit is begonnen te stromen naar het transmissienet van 50Hertz via de netaansluiting voor het offshore Arcadis Ost 1-windpark (onderdeel van Ostwind 2). Dat windpark ligt in de Duitse Baltische Zee, voor de kust van het eiland Rügen. De meeste van de 27 windturbines van het windpark zijn met succes aangesloten op het gezamenlijke offshore transformatorplatform. Het windpark zal een totale capaciteit hebben van 247 MW.

50Hertz bestelt belangrijke onderdelen voor het Gennaker-project in de Baltische Zee

50Hertz gaat twee offshore hoogspanningsstations bestellen voor het Gennaker-windpark, dat ontwikkeld wordt door Skyborn Renewables. Met een geplande capaciteit van 927 MW wordt dit offshore windpark het grootste in de Duitse Baltische Zee. Een Nederlands-Belgisch consortium won de aanbesteding voor het ontwerp, de bouw en de installatie van de twee transmissieplatforms.

NET VAN DE TOEKOMST

Groen licht voor het federaal ontwikkelingsplan 2024-2034 van Elia

In juni keurde Tinne Van der Straeten, Belgisch federaal minister van Energie, officieel het Federaal Ontwikkelingsplan (FOP) 2024-2034 van Elia goed. Volgens de wet moet om de vier jaar een federaal ontwikkelingsplan worden opgesteld en gepubliceerd. Elk plan vertaalt de Europese doelstellingen, de federale energiepolitiek en de uitvoering van het regionaal economisch ontwikkelingsbeleid naar concrete projecten. Door tijdig voldoende transmissiecapaciteit te voorzien, maken we het Belgische energiesysteem onafhankelijker,

weerbaarder en duurzamer. De belangrijkste overwegingen van dit plan zijn al opgenomen in het door Elia aangekondigde investeringsplan voor 5 jaar (€7,2 miljard voor 2023-2027).

Duitse netbeheerders publiceren tweede ontwerp van het netontwikkelingsplan 2037/2045

In juni hebben de vier Duitse transmissienetbeheerders (50Hertz, Amprion, TenneT en TransnetBW) het tweede ontwerp van het netontwikkelingsplan (Netzentwicklungsplan, NEP) voor 2037/2045 overhandigd aan het Bundesnetzagentur (de Duitse federale regulator, BNetzA). Het NEP 2037/2045 is een belangrijke stap in de Duitse energietransitie. Het plan stelt voor het eerst een elektriciteitsnet voor waarmee tegen 2045 een klimaatneutraal Duitsland bereikt kan worden. Daarnaast weerspiegelt het de snellere ontplooiing van variabele hernieuwbare energiebronnen zoals weergegeven in het Easter Package (Osterpaket) 2022 van de Duitse federale regering. Aangezien het elektriciteitsverbruik naar verwachting zal verdubbelen tegen 2045 ten opzichte van het huidige verbruik en meer dan 1.000 TWh zal bedragen, gaat het NEP uit van een vervijfvoudiging van de geïnstalleerde hernieuwbare capaciteit (tot ongeveer 700 GW in 2045). Om deze hernieuwbare energiebronnen te integreren en een betrouwbaar netbeheer mogelijk te maken, zijn enorme investeringen in het net nodig, die ondersteund dienen te worden door een adequate vergoeding. De definitieve versie van het NEP wordt begin 2024 verwacht. De maatregelen zouden in de eerste helft van volgend jaar bij wet kunnen worden opgenomen in het Federaal Behoeftplan.

Overeenkomst over het Bornholm energie-eiland

De Duitse en Deense regeringen hebben een overeenkomst ondertekend over het Bornholm energie-eiland. Energinet en 50Hertz kunnen nu hun krachten bundelen voor de bouw van de innovatieve energiehub voor de kust van het eiland Bornholm in de Baltische Zee. De twee transmissienetbeheerders zullen samen ook honderden kilometers aan offshore en onshore kabels installeren. Het Bornholm energie-eiland zal beide landen 3 GW offshore windcapaciteit bieden.

Belgisch-Duitse samenwerking voor een tweede interconnector

Elia en Amprion, één van de vier Duitse netbeheerders, hebben een Memorandum of Understanding (MoU) ondertekend voor de bouw van een tweede grensoverschrijdende interconnector. Uit voorlopige studies is gebleken dat een tweede interconnector beide landen helpt om aan hun toekomstige energiebehoeften te voldoen en zo socio-economische welvaart kan creëren voor consumenten in België en Duitsland – en bij uitbreiding voor heel Europa. Amprion en Elia willen midden 2024 een conceptnota publiceren die als basis zal dienen voor het verdere ontwerp en ontwikkeling van het project, indien het ondersteund wordt door een fair vergoeding.

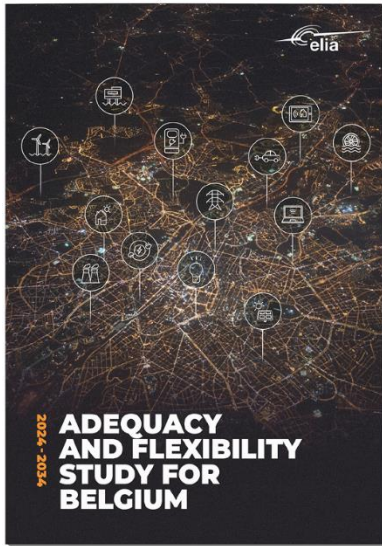
NETBEHEER

Nieuwe power-to-heat-centrale ingehuldigd in Hamburg

In juni heeft 50Hertz in Hamburg een van de grootste PtH-eenheden (Power-to-Heat) ingehuldigd. Op momenten dat er meer groene elektriciteit wordt opgewekt dan verbruikt, kan deze centrale windenergie uit Noord-Duitsland omzetten in warmte, om die dan later te gebruiken in het stadsnet of om water te verwarmen. De centrale heeft een capaciteit van 80 MW, kan 27.000 gezinnen in Hamburg van energie voorzien en zal de CO₂-uitstoot met 100.000 ton per jaar verminderen. Bovendien heeft 50Hertz een nieuw contract ondertekend voor de bouw en de

exploitatie van een andere Power-to-Heat-centrale in Leipzig. In de toekomst zal de totale capaciteit van de Power-to-Heat-installaties van 50Hertz worden verhoogd tot meer dan 200 MW. Die capaciteitsuitbreiding is bedoeld om bottlenecks in het net te verminderen.

Elia publiceert adequacy- en flexibilitestudie



Elia heeft haar tweejaarlijkse studie gepubliceerd over de adequacy- en flexibilitestoden van België en de maatregelen die nodig zijn om de bevoorradingszekerheid van het land te garanderen voor de periode 2024-2034. De samenleving elektrificeert sneller en vroeger dan verwacht. Dit zorgt voor bijkomende capaciteitsnoden die o.a. via het CRM ingevuld kunnen worden. Dankzij flexibele consumptie kunnen verbruikspieken worden afgevlakt en de schommelingen van hernieuwbare energieproductie beter worden beheerd. Dit draagt rechtstreeks bij aan de bevoorradingszekerheid. Flexibiliteit is daarom een belangrijke hefboom om de capaciteitsnoden te temperen die ontstaan door de stijgende vraag naar elektriciteit.

INTERNATIONALE SAMENWERKING

Top in Oostende wil van de Noordzee de groene energiehub van Europa maken

De Belgische regering organiseerde op 24 april de tweede editie van de North Sea Summit. De top, die plaatsvond in het hart van de haven van Oostende, bracht nationale politici uit negen landen, Europese leiders en vooraanstaande vertegenwoordigers van de Europese offshore hernieuwbare energiesector samen. Elia was één van de spilpartners. Tijdens rondetafelgesprekken wisselden de deelnemers hun standpunten en expertise uit. Ze ondertekenden ook de 'Offshore Renewable Industry Declaration', die voorafgaand aan het evenement was opgesteld. De North Sea Summit was voor Elia de perfecte gelegenheid om zijn model van het Belgische Prinses Elisabeth Eiland voor te stellen. Tijdens de top ondertekende Elia een Memorandum of Understanding (MoU) met TenneT, waarin de partijen zich ertoe verbinden om samen te onderzoeken hoe de onshore en offshore interconnectiecapaciteit tussen beide landen kan worden geoptimaliseerd en uitgebreid.

Nauwere samenwerking op energiegebied in de Baltische Zee

Tijdens het Baltic Offshore Wind Forum op 9 mei werden twee intentieverklaringen ondertekend die tot doel hebben de samenwerking op het vlak van hernieuwbare energie in de Baltische Zee te versterken. De eerste intentieverklaring, ondertekend door 50Hertz en zijn Estse tegenhanger Elering, had betrekking op de aanleg van een hybride interconnector tussen Duitsland en Estland in de Baltische Zee. De onderzeese kabel of de 'Baltic WindConnector' zal offshore windenergie transporteren naar Estland en Duitsland. De tweede, die 50Hertz samen met een aantal Baltische transmissienetbeheerders (Elering uit Estland, Augstsprieguma tīkls AS uit Letland en Litgrid AB uit Litouwen) ondertekende, heeft als doel de offshore netten van de betrokken landen te ontwikkelen.

STAKEHOLDERENGAGEMENT

Let's connect! brengt 300 stakeholders samen rond het thema flexibiliteit

Op 27 maart heeft Elia zijn belangrijkste partners en stakeholders uit de hele energiesector samengebracht voor de jaarlijkse Stakeholders Day. De deelnemers konden de toekomstige activiteiten van Elia ontdekken en bespreken, vooral op het vlak van flexibiliteit. Deze flexibiliteit is essentieel voor de succesvolle integratie van grote hoeveelheden hernieuwbare energie in het energiesysteem. Meer flexibiliteit is dus een cruciale stap om de samenleving verder te decarboniseren. De avond bestond uit talrijke discussies en presentaties over de vele manieren waarop bepaalde verbruikers het net nu al van flexibiliteit voorzien en er voordeel uit halen. Het werd een avond vol discussies en presentaties over de vele manieren waarop sommige verbruikers de flexibiliteit van het net al verzekeren en er voordeel uit halen. Eind dit jaar publiceert Elia haar 'Viewpoint' waarin dit thema verder wordt uitgediept met concrete aanbevelingen.

INNOVATIE

Een Europese primeur: een autonome robot inspecteert een convertorhal van Elia

Elia zet als eerste in Europa een autonome robot in voor de inspectie van het ALEGrO HVDC-conversiestation (high-voltage direct current) in de Belgische gemeente Lieze. De robot werd geïnstalleerd tijdens de jaarlijkse onderhoudsweek waarbij de hal tijdelijk spanningsloos werd gezet. De hal is sindsdien terug onder stroom gezet, wat betekent dat er geen mensen veilig naar binnen kunnen. De robot, die de hal inspecteert met behulp van verschillende sensoren, is het resultaat van een twee jaar durende samenwerking tussen Elia Group, Siemens Energy, Ross Robotics en Nemo Link. De robot werd vooraf uitgebreid getest.

Pilootproject in Duitsland gestart om de traceerbaarheid van groene energie te verbeteren

50Hertz, LichtBlick en Granular Energy, een start-up, hebben een pilootproject gelanceerd om op uurbasis transparant te communiceren over de herkomst van groene stroom. In het kader van het project hebben verschillende bedrijfsklanten van LichtBlick toegang gekregen tot een platform dat Granular Energy heeft opgezet. Zo kunnen ze exact nagaan wanneer ze groene stroom kopen en van welke hernieuwbare centrales. De certificaten van oorsprong die tijdens dit proces worden gegenereerd, kunnen vervolgens worden 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.

FINANCIEEL

Elia plaatst eerste groene obligatie ter waarde van €500 miljoen

In januari 2023 heeft Elia Transmission Belgium (ETB) met succes een groene obligatie ter waarde van €500 miljoen uitgegeven. De obligaties hebben een coupon van 3,625% met een vaste looptijd. Deze kosten worden volledig doorberekend volgens het Belgische regelgevend kader (embedded-debt principe). Met de uitgifte zal Elia infrastructuurprojecten financieren die verband houden met de integratie van hernieuwbare energie in het net en de energietransitie. De uitgifte van deze eerste groene obligatie toont aan dat ETB zijn financieringsbronnen en investeerdersbasis kan diversifiëren om zo haar ambitieuze investeringsplannen uit te voeren.

Elia Group heeft €500 miljoen hybride effecten uitgegeven en een geplafonneerd aanbod tot aankoop van zijn bestaande hybride effecten gelanceerd

In maart 2023 heeft Elia Group NV met succes een transactie met nieuwe hybride effecten ter waarde van €500 miljoen geprijsd. De nieuwe hybride effecten zullen een vaste coupon van 5,85% dragen tot 15 juni 2028 (€29,25 miljoen per jaar), met een reset elke vijf jaar daarna. Vanaf 15 maart 2028 zullen ze opvraagbaar zijn. De hybride effecten hebben een rating BBB- van Standard & Poors gekregen. De transactie had voornamelijk tot doel de hybride schuld 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 de aandeleninhouder van S&P. Gelijklopend hiermee heeft Elia Group een overnamebod uitgebracht van €499,4 miljoen van de €700 miljoen uitstaande hybride effecten.

Eurogrid GmbH heeft groene lening van €600 miljoen verkregen voor een netaansluiting in de Baltische Zee

Eurogrid GmbH, het moederbedrijf van 50Hertz Transmission GmbH, heeft een gesyndiceerd contract afgesloten met zeven banken voor een aflosbare lening van €600 miljoen met een looptijd van tien jaar. De middelen voor deze lening worden door de banken verstrekt, en worden geherfinancierd in het kader van het 'Climate Protection Programme for Companies' van de KfW Bankengruppe. De middelen zullen worden aangewend voor de medefinanciering van de offshore netaansluiting voor het Gennaker-windpark in de Baltische Zee. Deze groene lening is een nieuwe belangrijke stap in de duurzame financieringsstrategie van Eurogrid en is een nieuw belangrijk project in de Duitse energietransitie.

Na de groene lening stelt Eurogrid extra liquiditeit veilig voor investeringen in de netinfrastructuur

Eurogrid heeft zich verzekerd van extra middelen op de kapitaalmarkt om te investeren in de netinfrastructuur voor de energietransitie. Eurogrid heeft met succes een euro-obligatie van 7 jaar uitgegeven ter waarde van €650 miljoen, met een vaste rentevoet van 3,722%. De opbrengst van deze obligatieplaatsing zal worden gebruikt voor de aflossing van een obligatie die in november 2023 vervalt.

REGULERING

BNetzA lanceert openbare raadpleging voor herziening rendement op eigen vermogen voor vierde regulatoire periode

Het Bundesnetzagentur (de Duitse federale regulator, BNetzA) heeft een openbare raadpleging gelanceerd om het rendement op eigen vermogen (billijke vergoeding) voor de vierde regulatoire periode (2024-2028) te herzien. Het oorspronkelijke rendement was 5,07% vóór belastingen (4,13% na belastingen), gebaseerd op een gemiddelde risicovrije rentevoet over 10 jaar van 0,74%. Het BNetzA stelt voor om voor nieuwe onshore investeringen na 31 december 2023 de basisrentevoet te vervangen door een jaarlijkse variabele prime rate – in plaats van het eerder bepaalde 10-jarige gemiddelde – plus een constante risicopremie. Dit zou voor 2024 resulteren in een initieel toegerekend rendement op eigen vermogen van 7,09% vóór belastingen (5,87% na belastingen) en uitsluitend worden toegepast op nieuwe investeringen die worden gedaan onder het Capital Cost Adjustment-model. In dit stadium heeft het huidige voorstel slechts een impact op een beperkt deel van het gereguleerd actief van 50Hertz. Daarom wordt geschat dat het slechts een kleine impact zal hebben op het toekomstige nettoresultaat (ongeveer 20 basispunten van RoE). De raadpleging loopt af in augustus 2023 en tegen het einde van het jaar zal een bindende regeling worden gepubliceerd. Een soortgelijke raadpleging zal plaatsvinden voor offshore investeringen. Het rendement op eigen vermogen aanpassen is cruciaal voor nieuwe en bestaande investeringen in de netinfrastructuur. Op die manier kan er rekening worden gehouden met rentestijgingen en kunnen langetermijninvesteringen worden ondersteund. Het voorstel van het BNetzA is slechts een eerste stap om aan deze noden te voldoen.

België: hoger regulatorisch rendement is nodig om investeringsplan tijdig op te leveren

De energietransitie is in heel Europa aan de gang. Dit vergt enorme infrastructuurinvesteringen en ook ondersteuning vanuit de overheid. België heeft een centrale rol in deze transitie, niet alleen vanwege zijn ligging in het hart van Europa, maar ook om de bevoorradingszekerheid van het land en de betaalbaarheid van de elektriciteitsrekening voor industrie en eindconsument te garanderen.

In deze context is het van cruciaal belang dat de regulator een fair rendement garandeert, dat het mogelijk moet maken om de tijdige uitvoering van de investeringen in het net te financieren. Elia overlegt hierover met de regulator. Op dit ogenblik kan er geen vooruitgang worden gerapporteerd.

AWARDS

Elia voor zesde keer op rij uitgeroepen tot 'Top Employer'

Elia is 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%. Elia boekte vooral vooruitgang op het vlak van 'diversiteit en inclusie' (+13,53%) en 'duurzaamheid' (+11,67%). Het label 'Top Employer' beloont bedrijven die hun werknemers een uitstekende werkomgeving bieden. Dit jaar ontvingen 87 Belgische bedrijven deze onderscheiding. Het is een uitstekende erkenning voor het harde werk dat al onze werknemers het voorbije jaar hebben geleverd.

Elia Group maakt deel uit van de nieuwe beursindex voor duurzaamheid BEL®ESG

Elia Group is een van de 20 Belgische bedrijven die geselecteerd werden om deel uit te maken van de nieuwe beursindex BEL®ESG. Deze index voor duurzaamheid beantwoordt aan de toenemende vraag van de markt naar een betere zichtbaarheid van duurzame beleggingsinstrumenten. De index zal de 20 in Brussel genoteerde bedrijven opvolgen met de best practices op het vlak van milieu, maatschappij en governance (ESG). We zijn er trots op dat we deel uitmaken van deze index. Dit is het bewijs dat ons ESG-programma ActNow solide is.

CORPORATE GOVERNANCE

Gewone Algemene Vergadering van Elia Group gehouden op 16 mei

Tijdens de Gewone Algemene Vergadering van Elia Group in Brussel werden alle voorgestelde agendapunten goedgekeurd, inclusief de uitbetaling van een brutodividend van €1,91 per aandeel. Bernard Gustin werd herbenoemd als voorzitter van de raad van bestuur. Het vrijwillig ontslag van Luc De Temmerman en Cécile Flandre bracht het aantal bestuurders van Elia Group terug van 14 naar 12.

50Hertz CEO Stefan Kapferer verlengt contract met 5 jaar

De Toezichtsraad van 50Hertz heeft de contractverlenging van Stefan Kapferer als Chief Executive Officer van 50Hertz goedgekeurd. Hij verlengt zijn contract met vijf jaar tot eind november 2028. Stefan Kapferer heeft een ruime managementervaring dankzij diverse functies in de politiek en de energiesector. Hij begon bij 50Hertz in december 2019. Sindsdien heeft hij Elia's dochteronderneming gepositioneerd als koploper in de Duitse 'Energiewende' (of energietransitie).



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 bereiken.

Dimensie 1:

Strijden tegen klimaatverandering

Onze infrastructuurprojecten voortzetten (zoals eerder genoemd) en onze inspanningen om flexibiliteitsopties te ontsluiten (zoals besproken in bovenstaande adequacy- en flexibiliteitsstudie) blijven onze belangrijkste mogelijkheden om klimaatactie op de Europese elektriciteitsmarkt te stimuleren.

Naast deze inspanningen is de interne koolstofprijs (ICP) van de Elia groep begin dit jaar verhoogd van € 55 per ton CO₂-equivalent naar € 200 per ton CO₂-equivalent. Op deze manier willen we de geldelijke waarde van de uitstoot van broeikasgassen in de hele organisatie aantonen en deze meenemen in onze besluitvormingsprocessen voor investeringen.

Het samenwerkingsinitiatief 'Energy Track & Trace', dat samen met Elering en Energinet werd ontwikkeld, heeft met succes zijn eerste project opgestart in

samenwerking met de leverancier van groene energie LichtBlick en de start-up Granular Energy. Dankzij dit project hebben de zakelijke klanten van LichtBlick nu de mogelijkheid om de hernieuwbare bron van elektriciteit die ze gebruiken op te sporen en te valideren. Dit digitale bewijs wordt elk kwartier gegenereerd, en stelt bedrijven in staat om dag en nacht koolstofvrije energie te gebruiken.

Dimensie 2:

Circulaire economie en milieubescherming

In ons streven om de CO₂-impact van onze infrastructuurwerken te meten, hebben wij met succes de bouwmaterialen met de grootste CO₂-voetafdruk geïdentificeerd. Om dit initiatief voort te zetten, zijn we nu strategieën aan het onderzoeken om de 'embedded CO₂' te verminderen. In het kader daarvan zijn we een project gestart waarbij we een koolstofarm alternatief willen vinden voor de buizen van polyethyleen met hoge dichtheid die worden gebruikt om onze hoogspanningskabels door te trekken.

Om de groei van een exotische, invasieve plant – Japanse duizendknoop – tegen te gaan, zetten onze teams schapen in. De stevige stengels van de Japanse duizendknoop kunnen schade veroorzaken aan gebouwen, leidingen en wegen. Zo hebben we een vijftigtal schapen ingezet bij het hoogspanningsstation Massenhoven in Antwerpen. Het project wordt uitgevoerd in samenwerking met Kemp, een vzw uit Geel, die de biodiversiteit wil verhogen met behulp van schapen.

DIMENSIE 3:

Veiligheid en gezondheid

Eind vorig jaar behaalde 50Hertz het ISO 14001-certificaat voor zijn milieubeheer. Meer bepaald werd het bestaande ISO 45001-gecertificeerde beheersysteem voor gezondheid en veiligheid op het werk gecertificeerd samen met het ISO 14001-milieubeheersysteem. Met deze geïntegreerde aanpak wordt een HSE-beheersysteem (Health, Safety & Environmental) ingevoerd voor alle vestigingen van 50Hertz, wat de kwaliteit van beide systemen verbetert en de basis legt voor een geïntegreerd beheersysteem.

Ons SALUS-project ondersteunt deze inspanningen en richt zich op de implementatie van een IT-gebaseerde oplossing voor beheer van gezondheid, veiligheid en milieu. Het is een vereiste voor de bovengenoemde certificering en zal de EHS-processen stroomlijnen en standaardiseren, waardoor ze gemakkelijker te beheren zijn en de toepasselijke wetgeving en vergunningen kunnen worden nageleefd. Het project verbetert ook de gegevensverzameling in het veld, waardoor onze experts incidenten doeltreffender kunnen rapporteren, opvolgen en erop kunnen reageren.

Om het persoonlijke welzijn te bevorderen, zijn er de afgelopen maanden verschillende initiatieven georganiseerd, waaronder een Digital Detox Challenge om de beeldschermtijd te verminderen, vooral tijdens de zomervakantie.

DIMENSIE 4:

Diversiteit, gelijke kansen en inclusie (DEI)

De afgelopen zes maanden heeft ons team dat zich inzet voor diversiteit, gelijke kansen en inclusie, met de steun van het ambassadeursnetwerk een reeks evenementen georganiseerd. Deze evenementen omvatten inspirerende keynotespeeches, informele netwerkgelegenheden en speciale vieringen voor Pride Month. Om deze inspanningen kracht bij te zetten, hebben wij een nieuwe doelstelling bepaald om tegen 2028 een minimale vrouwelijke instroom van 30% te bereiken en te streven naar een vertegenwoordiging van 25% vrouwen bij Elia Group. Deze doelstelling is bijzonder ambitieus gezien onze technische achtergrond.

Zoals hierboven vermeld, werd Elia voor het zesde jaar op rij uitgeroepen tot 'Top Employer' in België. Elia heeft vooral vooruitgang geboekt op het vlak van duurzaamheid, met de grootste verbetering in 'diversiteit en inclusie', waar onze score met 13,53% is gestegen. Dit weerspiegelt onze voortdurende inspanningen om dit thema te promoten en te integreren in onze dagelijkse bedrijfsvoering.

Dimensie 5:

**GOVERNANCE,
ETHISCHE
WAARDEN EN
COMPLIANCE**

De publicatie van ons jaarverslag 2022 is een nieuwe mijlpaal in ons streven om de principes van het International Integrated Reporting-raamwerk te integreren. Daarnaast hebben we met succes de eerste vrijwillige ESG-audit voor bepaalde duurzaamheids-KPI's afgerond. Deze inspanningen maken deel uit van een groter project om onze organisatie voor te bereiden op naleving van de Corporate Sustainability Reporting-richtlijn (CSRD).

2. Kerncijfers

2.1 Geconsolideerde resultaten en financiële positie van Elia Group

Kerncijfers

Kerncijfers (in miljoen €)	1H 2023	1H 2022	Vershil (%)
Opbrengsten, overige bedrijfsopbrengsten en netto inkomsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme	1.889,3	1.952,1	(3,2%)
Investerings opgenomen volgens vermogensmutatiemethode	15,0	24,5	(38,8%)
EBITDA	605,9	544,2	11,3%
EBIT	336,3	296,3	13,5%
Nettofinancieringskosten	(60,4)	(43,8)	37,9%
Adjusted nettowinst	199,7	186,7	7,0%
Nettowinst	199,7	186,7	7,0%
<i>Minderheidsbelangen</i>	22,5	19,8	13,8%
Nettowinst toe te rekenen aan de groep	177,1	166,9	6,1%
<i>Hybride effecten</i>	14,6	9,6	52,1%
Nettowinst to te rekenen aan eigenaars van gewone aandelen	162,5	157,4	3,2%
Kerncijfers van de financiële positie (in miljoen €)	2023	2022	Vershil (%)
Totaal activa	20.996,4	20.594,3	2,0%
Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap	5.188,6	5.319,6	(2,5%)
Netto financiële schuld	5.376,0	4.431,6	21,3%
Netto financiële schuld, excl EEG en soortgelijke mechanismen	7.751,6	7.367,6	5,2%
Kerncijfers per aandeel	1H 2023	1H 2022	Vershil (%)
Gewone winst per aandeel (in €) (deel Elia)	2,21	2,29	(3,4%)
Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap per aandeel (in €)	61,0	63,4	(3,8%)

Zie de verklarende woordenlijst voor definities

Zie deel 4 voor informatie over adjusted elementen

Vergelijkende cijfers voor Totaal activa, Eigen vermogen en Netto financiële schuld hebben betrekking op 31/12/2022

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

Voor de eerste zes maanden van 2023 bedroegen de **opbrengsten** €1.889,3 miljoen, 3,2% minder ten opzichte van de vorige periode. Deze daling kwam tot stand door lagere inkomsten in België (-€60,3 miljoen) en Duitsland (-€27,1 miljoen), die gedeeltelijk gecompenseerd werden door hogere inkomsten van Elia Grid International (+€4,2 miljoen).

De **EBIT** is gestegen tegenover de vorige periode, en bedraagt €336,3 miljoen (+13,5%), onder invloed van een hogere EBIT, zowel in België (+€10,0 miljoen) als in Duitsland (+€42,4 miljoen). Voor België was deze stijging het gevolg van een hogere gereguleerde nettowinst en lagere afschrijvingen van niet door de tarieven gedekte activa. In Duitsland was de hogere EBIT voornamelijk het gevolg van hogere investeringsvergoedingen en lagere operationele uitgaven. De deelnemingen verwerkt via de vermogensmutatiemethode droegen voor €15,0 miljoen bij aan de EBIT van de groep (-€9,5 miljoen). De daling is volledig toe te schrijven aan de lagere bijdrage van Nemo Link, die €13,3 miljoen (-€9,6 miljoen) bedroeg, aangezien de opbrengsten in 2023 de cumulatieve cap onder het 'cap & floor'-mechanisme bereikten.

De (adjusted) nettowinst van Elia Group steeg met 7,0%, tot €199,7 miljoen:

- **Elia Transmission (België)** behaalde sterke resultaten met een adjusted nettowinst van €83,1 miljoen (+€8,9 miljoen). Het hogere resultaat is voornamelijk het gevolg van een hogere billijke winstmarge door de toename van het eigen vermogen, hogere 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 hogere adjusted nettowinst van €112,5 miljoen (+€13,8 miljoen). Het resultaat is voornamelijk te danken aan een hogere investeringsvergoeding door de groei van activa en een vermindering van de operationele kosten. Dit wordt gedeeltelijk geneutraliseerd door hogere afschrijvingen en lagere financiële resultaten aangezien de waardering van lange termijn voorzieningen vorig jaar profiteerde van de plotse forse stijging van de termijnrente.
- Het **niet-gereguleerde segment en Nemo Link** boekten een lagere (adjusted) nettowinst van €4,0 miljoen (-€9,9 miljoen). Deze daling kan worden toegeschreven aan de lagere bijdrage van Nemo Link, dat tegen het einde van het jaar de cumulatieve cap zal bereiken, en aan hogere kosten voor de uitbreiding van internationale offshore activiteiten.

De **nettowinst van Elia Group toe te rekenen aan de eigenaars van gewone aandelen** (na aftrek van €22,5 miljoen van minderheidsbelangen en €14,6 miljoen toe te rekenen aan houders van hybride effecten) kende een lichte toename tot €162,5 miljoen. Dit is het resultaat van de uitvoering van het investeringsprogramma in België en Duitsland en van de solide prestaties van Nemo Link, hoewel die werden tenietgedaan door hogere rentelasten gerelateerd aan de hybride effecten. In 2023 beheerde Elia Group zijn hybride portefeuille proactief door een deel

van zijn uitstaande hybride effecten van €700 miljoen te herfinancieren. Er werden nieuwe hybride effecten ter waarde van €500 miljoen uitgegeven, in combinatie met een 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 de eerste helft van het jaar investeerde Elia Group €821,3 miljoen. De nadruk ligt 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 juni 2023 een totale **netto financiële schuld van €5.376,0 miljoen (+€944,4 miljoen)**. De belangrijkste factor achter deze stijging was Duitsland, waar de kasuitstroom voor de EEG en soortgelijke mechanismen toenam. Het investeringsprogramma in België en Duitsland werd tot nog toe hoofdzakelijk gefinancierd door de operationele cashflow.

Elia Group nam 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 is bestemd voor de financiering van in aanmerking komende groene projecten. Bovendien verkreeg Eurogrid een gesyndiceerde groene lening van €600 miljoen van zeven banken, waarvan €120 miljoen eind juni werd opgenomen, met een looptijd van tien jaar. In april ging Eurogrid opnieuw de markt in met de uitgifte van een euro-obligatie van €650 miljoen. De obligatie heeft een looptijd van zeven jaar en werd met succes geplaatst tegen een rentevoet van 3,722%. Bovendien sloot Elia Group twee bilaterale heropneembare kredietfaciliteiten af voor een totaal van €120 miljoen, die momenteel volledig ongebruikt zijn. Ook het handelspapier ter waarde van €35 miljoen blijft volledig ongebruikt. Deze activiteiten zorgden voor een stijging van de gemiddelde kostprijs van de schuld van Elia Group tot 1,9% (+20 basispunten). De kredietbeoordeling van Elia Group door Standard & Poor's blijft BBB+ met negatieve outlook.

Het eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap daalde met €131,0 miljoen tot €5.188,6 miljoen (-2,5%). Dit werd voornamelijk veroorzaakt door de dividendbetaling van 2022 (-€140,4 miljoen), de herwaardering van de verplichting tot vergoedingen na uitdiensttreding (-€7,2 miljoen) en de kosten in verband met de hybride effecten (-€17,5 miljoen). Daarnaast daalden de hedge reserves met €146,2 miljoen, voornamelijk als gevolg van de herwaardering van forward contracten voor netverliezen door 50Hertz (-€132,2 miljoen) en een renteafdekking door ETB (-€14,3 miljoen). Dit werd gedeeltelijk gecompenseerd door de winst toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap (+€177,1 miljoen).

2.1.A. Elia Transmission (België)

Hoogtepunten

- Succesvolle levering van investeringen om een betrouwbaar elektriciteitssysteem in stand te houden en duurzame elektrificatie van de samenleving te bevorderen
- De solide operationele prestaties zijn het resultaat van een groeiende activabasis. Dit leidt tot een hogere billijke vergoeding en goede performantie op incentives
- ETB plaatste met succes zijn eerste groene obligatie van €500 miljoen

Kerncijfers

Elia Transmission kerncijfers (in miljoen €)	1H 2023	1H 2022	Vershil (%)
Opbrengsten, overige bedrijfsopbrengsten en netto inkomsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme	673,1	733,4	(8,2%)
<i>Opbrengsten</i>	650,2	648,7	0,2%
<i>Overige bedrijfsopbrengsten</i>	26,5	35,0	(24,3%)
<i>Netto inkomsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme</i>	(3,5)	49,7	(107,1%)
Investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode	1,7	1,7	0,0%
EBITDA	247,1	232,1	6,5%
EBIT	136,9	126,9	7,9%
Nettofinancieringskosten	(28,1)	(31,4)	(10,5%)
Winstbelastingen	(25,7)	(21,3)	20,7%
Nettowinst	83,1	74,2	12,0%
<i>Adjusted elementen</i>	0,0	0,0	n.r.
Adjusted nettowinst	83,1	74,2	12,0%
Kerncijfers van de financiële positie (in miljoen €)	2023	2022	Vershil (%)
Totaal activa	8.060,3	7.848,6	2,7%
Totaal eigen vermogen	2.848,6	2.907,1	(2,0%)
Netto financiële schuld	3.198,1	2.916,2	9,7%
Vrije kasstroom	(195,5)	(259,5)	(24,7%)

Zie de verklarende woordenlijst voor definities

Zie deel 4 voor informatie over adjusted elementen

Vergelijkende cijfers voor Totaal activa, Eigen vermogen en Netto financiële schuld hebben betrekking op 31/12/2022

Financieel

De opbrengsten van Elia Transmission daalden met 8,2% ten opzichte van 2022, van €733,4 miljoen tot €673,1 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 lagere kosten voor ondersteunende diensten. De lagere ondersteunende diensten werden gedreven door lagere kosten voor de activering van balancing als gevolg van de daling van de gas- en elektriciteitsprijzen. Vorig jaar werd immers gekenmerkt door het uitbreken van de oorlog in Oekraïne.

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

(in miljoen €)	1H 2023	1H 2022	Vershil (%)
Netwerkopbrengsten:	631,5	647,1	(2,4%)
Aansluitingen	23,2	22,2	4,4%
Beheer en ontwikkeling van de netwerkinfrastructuur	231,1	239,3	(3,4%)
Beheer van het elektrisch systeem	76,5	74,3	3,0%
Compensatie van onevenwichten	134,8	168,1	(19,8%)
Marktintegratie	10,4	11,4	(8,8%)
Internationale inkomsten	155,5	131,8	18,0%
Last-mile verbinding	1,6	1,6	(0,8%)
Diverse bedrijfsopbrengsten	17,1	0,0	n.r.
Subtotaal opbrengsten	650,2	648,7	0,2%
Overige bedrijfsopbrengsten	26,5	35,0	(24,3%)
Netto opbrengsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme	(3,5)	49,7	(107,1%)
Totaal opbrengsten & overige bedrijfsopbrengsten	673,1	733,4	(8,2%)

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 €239,3 miljoen tot €231,1 miljoen (-€8,2 miljoen). Deze daling is te wijten aan lagere opbrengsten uit verbruikspieken, zowel op jaar- als op maandbasis, voornamelijk door lager verbruik, in het bijzonder aan de kant van de distributienetbeheerder (DNB). Daarnaast daalden ook de inkomsten uit het ter beschikking gestelde vermogen in vergelijking met vorig jaar. Deze daling kan voornamelijk worden toegeschreven aan een optimalisatieproces en een vermindering van het door bepaalde DNB's gereserveerde vermogen, die plaatsvonden in september 2022.

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 van €168,1 miljoen tot €134,8 miljoen (-19,8%), en werden in grote mate beïnvloed door lagere tarieven voor het behoud en herstel van het residuele evenwicht van de individuele toegangsverantwoordelijken (-€31,3 miljoen). De gewijzigde marktomstandigheden, met name de lagere gas- en elektriciteitsprijzen in vergelijking met vorig jaar, leidden tot lagere activeringskosten voor balancing en vervolgens tot een daling van de onevenwichtsprijs.

De internationale opbrengsten stegen tot €155,5 miljoen (+18,0%). Deze stijging is voornamelijk te wijten aan de stijging van de jaarlijkse veilinginkomsten (+€81,3 miljoen). De jaarlijkse veilingen vonden plaats in november 2022, tijdens het hoogtepunt van de energiecrisis. De onbeschikbaarheid van kernenergie in Frankrijk bleef toen problematisch, wat tot hogere prijzen leidde. Dit effect werd echter gedeeltelijk geneutraliseerd door een daling van

de inkomsten uit dagveilingen voor flow-based congestie (-€44,5 miljoen). Deze daling kan worden toegeschreven aan lagere spreads in elektriciteitsprijzen aan de grenzen in vergelijking met vorig jaar, vooral die met Frankrijk. Globaal genomen is de situatie op de energiemarkt minder gespannen dan vorig jaar.

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 €49,7 miljoen in 2022 tot -€3,5 miljoen in 2023, en omvatte zowel afwijkingen in het huidige jaar ten opzichte van het door de regulator goedgekeurde budget (-€52,2 miljoen) als de afrekening van netto-overschotten uit de vorige tariefperiode (€48,9 miljoen). Het operationele overschot (-€52,5 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 (+€70,0 miljoen), hogere beïnvloedbare kosten (+€41,4 miljoen), de aanpassing van de beheersbare kosten (+€26,2 miljoen) en een hogere nettowinst (+€13,5 miljoen). Dit werd ruimschoots geneutraliseerd door een verhoging van de tarifaire verkopen (-€73,0 miljoen), die voornamelijk het gevolg was van compensatie van onevenwichten, en een hogere internationale verkoop en andere verkopen (-€143,0 miljoen).

De **EBITDA** steeg tot €247,1 miljoen (+6,5%) 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 (+7,9%), voornamelijk door de afschrijvingen van niet door de tarieven gedekte activa, zijnde de immateriële activa die tijdens de vorige tariefperiode ten laste werden gebracht en onder IFRS werden geactiveerd, en voor leasingovereenkomsten. De bijdrage van investeringen opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode bleef gelijk op €1,7 miljoen, en hield verband met de bijdrage van HGRT.

De **nettofinancieringskosten** daalden (-10,5%) in vergelijking met vorig jaar. Dit was voornamelijk te danken aan hogere interestbaten uit kasdeposito's als gevolg van de rentestijging en de activering van financieringskosten door de groei van de activabasis (+€4,2 miljoen). Dit werd dan weer gedeeltelijk geneutraliseerd door hogere rentekosten gelinkt aan de uitgifte van een obligatie door ETB. Begin 2023 deed Elia een beroep op de schuldkapitaalmarkt met zijn eerste groene obligatie van €500 miljoen voor de financiering van zijn in aanmerking komende groene projecten. Elia anticepeerde proactief op de stijgende renteomgeving door renteswaps af te sluiten, en dit volledig in het voordeel van de consumenten. Daardoor veroorzaakte deze uitgifte eind juni 2023 slechts een bescheiden stijging van de gemiddelde kostprijs van de schuld tot 2,0% (+10 basispunten). Elia handhaaft een evenwichtig maturiteitsprofiel van de schuld, waarbij alle uitstaande schuld een vaste coupon heeft.

De (adjusted) nettowinst steeg met 12,0% tot €83,1 miljoen, voornamelijk dankzij het volgende:

1. Een hogere billijke vergoeding (+€3,9 miljoen) door een groeiende activabasis en een hoger eigen vermogen.
2. Hogere incentives (+€6,2 miljoen), wat sterke operationele prestaties weerspiegelt. Die zijn vooral gekoppeld aan een betere prestatie op de incentive voor interconnectiecapaciteit, beïnvloedbare kosten en tijdige ingebruikname van projecten als gevolg van de gunstige vooruitgang in het investeringsprogramma. Ondanks de groei van onze activiteiten steeg de efficiëntiewinst op beïnvloedbare kosten ten opzichte van vorig jaar, terwijl de nettobijdrage van incentives licht negatief werd 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 (+€ 2,2 miljoen).
4. Hogere gekapitaliseerde financieringskosten door een hoger niveau van activa in aanbouw en de vermelde lichte stijging in de gemiddelde kostprijs van de schuld (+€0,9 miljoen).
5. Eenmalige tariefcompensatie opgenomen in 2022 voor de financiële kosten van de kapitaalverhoging (-€3,4 miljoen).
6. Overige (-€0,9 miljoen): dit was voornamelijk het gevolg van lagere voorzieningen in verband met personeelsbeloningen (+€0,8 miljoen) en lagere afschrijvingen van software en hardware (+€0,6 miljoen), aangezien sommige activa afgeschreven zijn. Het gaat hierbij om activa die tijdens de vorige tariefperiode werden overgenomen en onder de reguleringmethodologie vallen. Dit wordt gedeeltelijk geneutraliseerd door iets hogere schade aan elektrische installaties vergeleken met vorig jaar (-€0,4 miljoen) en uitgestelde belastingen (-€1,4 miljoen).

De totale activa stegen met €211,7 miljoen tot €8.060,3 miljoen door de realisatie van het investeringsprogramma en een hogere liquiditeit als gevolg van de uitgifte van de groene obligatie van ETB begin 2023. **De netto financiële schuld** nam toe tot €3.198,1 miljoen (+9,7%), 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 juni 2023 niets opgenomen. Elia Transmission Belgium kreeg van Standard & Poors de rating BBB+ met een stabiel vooruitzicht.

Het eigen vermogen daalde tot €2.848,6 miljoen (-€58,5 miljoen). Reden hiervoor: de winst voor het halfjaar (+€83,1 miljoen) werd ruimschoots geneutraliseerd door de mutatie in de reële waarde van een renteafdekking (-€14,2 miljoen), de dividendbetaling aan Elia Group (-€89,7 miljoen), een hogere toewijzing van eigen vermogen aan Nemo Link (-€30,5 miljoen) en door de herwaardering van de verplichting tot vergoedingen na uitdiensttreding (-€7,2 miljoen).

Operationeel

De geschatte totale belasting van het net daalde met 5,01% van 42,1 TWh in 2022 tot 40,1 TWh in 2023. Dit was voornamelijk te wijten aan een daling van het bruto verbruik van de DNB, maar ook aan een lager bruto verbruik bij de netgebruikers aangesloten op het Elia-net. Het verbruik van de DNB werd beïnvloed door hogere temperaturen dan vorig jaar, maar ook door een stijging van de lokale productie op het distributienet (voornamelijk zonne-energie) en een lager verbruik van de gezinnen als gevolg van de hoge elektriciteitsprijzen in de tweede helft van 2022. Het lagere verbruik van de netgebruikers aangesloten op het Elia-net heeft hoofdzakelijk te maken met de oorlog in Oekraïne sinds de tweede helft van 2022. De totale belasting in 2023 bleef onder het niveau dat werd waargenomen vóór de pandemie, van 2014 (44,4 TWh) tot 2019 (43,0 TWh). De nettoafname van het Elia-net daalde met 8,5%: van 30,8 TWh in 2022 tot 28,2 TWh in 2023.

De netto injectie op het Elia-net daalde met 17,1%, van 32,8 TWh in 2022 tot 27,2 TWh in 2023, voornamelijk door een lagere nucleaire productie in 2023 in vergelijking met 2022, wat voornamelijk verklaard wordt door de sluiting van Doel 3 in september 2022.

In 2023 was België nog steeds een netto-exporteur van elektriciteit, voornamelijk dankzij de beschikbaarheid van nucleair injectievermogen. Echter, in vergelijking met 2022 daalde de netto-uitvoer van 3,7 TWh in 2022 tot 0,7 TWh in 2023, voornamelijk als gevolg van een lager nucleair injectievermogen dan in 2022. De totale uitvoer daalde van 11,0 TWh in 2022 tot 9,1 TWh in 2023. De totale invoer nam toe van 7,4 TWh in 2022 tot 8,4 TWh in 2023. De totale elektriciteitsstromen tussen België en zijn buurlanden daalde van 21 TWh (2022) tot 20 TWh (2023).

Investeringsen

ETB boekte in de eerste helft van 2023 goede vooruitgang bij de uitvoering van zijn investeringsplan. Het investeerde in totaal €299,8³ miljoen in verschillende activiteiten, waarbij de nadruk vooral lag op de uitbouw en verbetering van de betrouwbaarheid van het 380 kV-net. Dit legt de noodzakelijke basis voor de verdere uitbouw van het offshore net.

Binnen het Belgische net vonden 159 vervangingsprojecten plaats, goed voor een totale investering van €56,3 miljoen. Daarnaast werd ongeveer €41,0 miljoen uitgetrokken voor de ondersteuning van de digitalisering van de infrastructuur en de ontwikkeling van nieuwe tools, zodat het bedrijf de technologische vooruitgang op tempo kan houden.

De lopende werken in het kader van het investeringsprogramma 'Lendeled West' (€6,2 miljoen) hebben tot doel het 70 kV-transmissienet te rationaliseren door het te laten evolueren naar een hoger spanningsniveau. Deze inspanningen zullen de ondersteuning van het middenspanningsnet versterken en verouderde apparatuur vervangen. Er is vooruitgang geboekt, waaronder de ingebruikname van de condensatorbatterij in Wevelgem en de geplande

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 €316,0 miljoen.

voltooiing van een nieuwe 150 kV-kabelverbinding tussen Bas-Warneton en Wevelgem (19 km) in april volgend jaar. Er zijn ook werken aan de onderstations van Nordschote, Ieper, Bas-Warneton en Wevelgem. De kabelwerken voor het project Brabo III (€11,3 miljoen) werden in het tweede kwartaal van 2023 voltooid, wat de weg vrijmaakte voor de start van de lijnwerken. Er is aanzienlijke vooruitgang geboekt in de lopende herstructurering van Mercator (€6,6 miljoen). Het project heeft tot doel om het bestaande onderstation uit te breiden en zo de toekomstige viabiliteit en robuustheid ervan te garanderen. Hierdoor wordt de impact van incidenten en onderhoud op de internationale elektriciteitsuitwisseling geminimaliseerd. De werken aan de aanleg langs de corridor Massenhoven-Van Eyck (€9,4 miljoen) en de corridor Mercator-Bruegel (€13,7 miljoen) verliepen volgens plan. Deze projecten omvatten de versterking van de 380 kV-lijnen door het versterken van de vakwerkmasten en de installatie van nieuwe HTLS-geleiders langs de lijnen. De bouwwerkzaamheden in Rimièrre verlopen volgens schema. Daarbij wordt een nieuw 380 kV-onderstation gebouwd en een bestaand 220 kV-onderstation uitgebreid. Dit project heeft als doel om tegen 2025 de vereiste hostingcapaciteit te creëren voor de nieuwe CRM-centrales in Les Awirs en Seraing, met een investering van €17,0 miljoen. De voorbereidende fase (inclusief studies en aanbestedingen) voor de aanleg van een tweede lijn langs de 380 kV-corridor Gramme-Rimièrre (ca. 15 km) is afgerond. De vergunningsprocedure loopt nog.

Vanuit een offshore perspectief vordert het project Prinses Elisabeth Eiland goed en de teams zijn momenteel bezig met de detailengineering. De huidige investeringen hiervoor bedragen €66,3 miljoen.

2.1.B. 50Hertz (Duitsland)

Hoogtepunten

- Investeringsplan op schema, met goede vooruitgang van onshore en offshore projecten
- Het nettoresultaat werd positief beïnvloed door de groei van de activa en hogere opbrengsten in het basisjaar, maar werd gedeeltelijk tenietgedaan door een daling van het financiële resultaat
- In de eerste helft van het jaar voerde 50Hertz met succes twee transacties uit op de schuldkapitaalmarkten

Kerncijfers

50Hertz Transmission kerncijfers (in miljoen €)	1H 2023	1H 2022	Vershil (%)
Opbrengsten, overige bedrijfsopbrengsten en netto inkomsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme	1.222,0	1.249,1	(2,2%)
<i>Opbrengsten</i>	1.445,5	991,1	45,9%
<i>Overige bedrijfsopbrengsten</i>	71,7	51,2	40,0%
<i>Netto inkomsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme</i>	(295,2)	206,8	(242,7%)
EBITDA	352,7	293,6	20,1%
EBIT	193,7	151,3	28,0%
Nettofinancieringskosten	(30,2)	(7,8)	287,2%
Winstbelastingen	(51,0)	(44,9)	13,6%
Nettowinst	112,5	98,7	14,0%
<i>Waarvan toe te rekenen aan de Elia groep</i>	<i>90,0</i>	<i>78,9</i>	<i>14,1%</i>
<i>Adjusted elementen</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>n.r.</i>
Adjusted nettowinst	112,5	98,7	14,0%
Kerncijfers van de financiële positie (in miljoen €)	2023	2022	Vershil (%)
Totaal activa	11.734,8	11.638,1	0,8%
Totaal eigen vermogen	1.997,5	2.180,6	(8,4%)
Netto financiële schuld	1.975,7	1.255,3	57,4%
Netto financiële schuld, excl EEG en soortgelijke mechanismen	4.351,4	4.191,3	3,8%
Vrije kasstroom	(579,8)	800,2	(172,5%)

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

Vergelijkende cijfers voor Totaal activa, Eigen vermogen en Netto financiële schuld hebben betrekking op 31/12/2022

Financieel

De totale opbrengsten en overige bedrijfsopbrengsten van 50Hertz Transmission daalden licht in vergelijking met 2022 (-2,2%).

De totale bedrijfsopbrengsten worden gedetailleerd weergegeven in onderstaande tabel.

(in miljoen €)	1H 2023	1H 2022	Vershil (%)
Netwerkopbrengsten:	1.440,0	990,6	45,4%
Opbrengsten van incentive regelgeving	914,2	411,1	122,4%
Opbrengsten uit offshore nettoeslag	206,0	147,8	39,4%
Energieopbrengsten	319,8	431,7	(25,9%)
Overige opbrengsten (incl. last-mile verbinding)	5,6	0,5	1097,3%
Subtotaal opbrengsten	1.445,5	991,1	45,9%
Overige bedrijfsopbrengsten	71,7	51,2	40,1%
Netto opbrengsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme	(295,2)	206,8	(242,9%)
Totaal opbrengsten & overige bedrijfsopbrengsten	1.222,0	1.249,1	(2,2%)

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 €503,1 miljoen. De belangrijkste stimulans was de stijging van de revenue cap (+€412,0 miljoen) op basis van de hoge energieprijzen van vorig jaar. Dit hield voornamelijk verband met de aanzienlijk hogere vergoeding voor pass-through energiekosten voor redispatch (+€332,2 miljoen) en netverliezen (+€35,7 miljoen). Verdere stijgingen zijn 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 overbelasting van het transmissienet te verminderen (+€33,5 miljoen). Een andere stimulans waren de volume-effecten. Vorig jaar was de toevoer van hernieuwbare energie naar het distributienet hoger dan verwacht, wat leidde tot lagere volumes in het transmissienet. Ook al is het volume-effect in 2023 nog steeds negatief, het is minder uitgesproken dan vorig jaar (+€91,1 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 transmissienetbeheerders (TNB's).

De opbrengsten uit de offshore nettoeslag stegen ten opzichte van het voorgaande jaar (+€58,2 miljoen) aangezien de doorrekening van pass-through kosten aan 50Hertz door derden toenam in vergelijking met 2022 (+€43,9 miljoen). Daarnaast steeg de vergoeding van de eigen offshore netaansluitingskosten van 50Hertz (+€14,3 miljoen), gedreven door de lopende offshore investeringen (bv. Ostwind 2 en Ostwind 3).

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 (-€112,0 miljoen), als gevolg van de sterke daling van de energieprijzen sedert vorig jaar. De kosten die worden aangerekend aan andere TNB's voor redispatchmaatregelen daalden aanzienlijk (-€67,0 miljoen), net als de compensatie van onvrijwillige stroomuitwisselingen aan de grenzen van het net (-€48,7 miljoen). Bovendien namen de opbrengsten uit veilingen voor grensoverschrijdende interconnectiecapaciteit af als gevolg van de prijsontwikkelingen (-€38,6 miljoen), evenals de opbrengsten van reservecentrales (-€34,9 miljoen). Deze dalingen werden deels gecompenseerd door een stijging van de aan balancinggroepen doorberekende kosten voor regelvermogen (+€71,9 miljoen).

De **overige inkomsten** kenden een stijging (+€20,5 miljoen), als gevolg van een hogere geactiveerde eigen productie nadat meer medewerkers werden ingezet om het investeringsprogramma uit te voeren en te beheren (+€10,5 miljoen). Ook was er een stijging van de opbrengsten uit service level agreements (+€9,2 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 (-€370,5 miljoen); ten tweede, de balancing van deze verschillen uit voorgaande jaren (+€75,3 miljoen).

De **EBITDA** steeg tot €352,7 miljoen (+20,1%). De groeiende offshore en onshore activabasis kwam de investeringsvergoeding ten goede (+€50,5 miljoen). De opbrengsten in het basisjaar namen toe onder impuls van een hogere vergoeding van de kapitaalkosten en de bedrijfsuitgaven tegenover vorig jaar (+€4,7 miljoen). De operationele kosten bleven goed onder controle, ondanks belangrijke uitgaven voor digitalisering en IT om de toenemende complexiteit van het systeembeheer te verzekeren. Bovendien werd de EBITDA ook positief beïnvloed door een hogere energiebonus (+€4,6 miljoen), vooral voor netverliezen. Tot slot bleef 50Hertz zijn talentenpool uitbreiden om het steeds grotere en complexere investeringsprogramma te beheren, wat leidde tot bijkomende personeelskosten (-€14,2 miljoen). Die werden gedeeltelijk gecompenseerd door de hogere inkomsten uit geactiveerde eigen productie en inkomsten uit service level agreements (+€12,7 miljoen).

De **EBIT** steeg minder sterk (+€42,4 miljoen) onder impuls van hogere afschrijvingen (-€16,4 miljoen) na vooral offshore ingebruiknames. Verder bleven de operationele voorzieningen stabiel (-€0,1 miljoen) en werden er geen adjusted elementen opgenomen in 2023.

Het **netto financieel resultaat** daalde tot -€30,2 miljoen (-€22,4 miljoen), vooral door de hogere rentekosten in verband met de uitgifte van obligaties door Eurogrid (-€16,7 miljoen). Verder steeg de waardering van de lange termijn voorziening voor congestie-inkomsten uit interconnectoren licht, terwijl het financiële resultaat van vorig jaar

werd gekenmerkt door een sterke daling van de waardering van deze verplichting als gevolg van de forse stijging van de termijnrente (-€14,3 miljoen). Dit wordt gedeeltelijk gecompenseerd door de hogere gekapitaliseerde financieringskosten als gevolg van de uitvoering van het investeringsprogramma (+€9,5 miljoen).

De **(adjusted) nettowinst** steeg tot €112,5 miljoen (+14,0%) als gevolg van:

1. Hogere investeringsvergoedingen (+€35,4 miljoen) ingevolge de groeiende activabasis.
2. Lagere operationele en overige kosten (+€5,6 miljoen).
Deze effecten werden gedeeltelijk gecompenseerd door:
3. Hogere afschrijvingen (-€11,5 miljoen) als gevolg van de ingebruikname van projecten.
4. Lagere financiële resultaten (-€15,7 miljoen), voornamelijk door de hogere rentekosten en de herwaardering van lange termijn voorzieningen van vorig jaar die gedeeltelijk geneutraliseerd werden door gekapitaliseerde financieringskosten.

De totale activa stegen met €96,7 miljoen tegenover 2022. Dit is vooral te danken aan de goede vooruitgang van het investeringsprogramma, wat gedeeltelijk tenietgedaan werd door negatieve effecten op het werkkapitaal gelinkt aan de dalende energieprijzen. De **vrije kasstroom** bedroeg in totaal -€579,8 miljoen en werd sterk beïnvloed door het hoge investeringsprogramma en de kasuitstroom voor de EEG en soortgelijke mechanismen (KWK⁴ en SPB⁵) (-€555,6 miljoen) aangezien de lagere energieprijzen leidden tot een lagere kasinstroom. 50Hertz treedt op als trustee voor deze mechanismen.

De **netto financiële schuld** kende een stijging met €720,4 miljoen in vergelijking met eind 2022 als gevolg van de daling van het EEG-kassaldo en soortgelijke mechanismen, terwijl de uitvoering van het investeringsprogramma voornamelijk werd gefinancierd uit de operationele kasstroom. Vanaf juni 2023, bedroeg de kaspositie voor deze drie regelingen €2.375,7 miljoen. In 2023 deed Eurogrid verder beroep op de schuldkapitaalmarkt om zijn liquiditeitspositie te versterken met het oog op de komende investeringen. Eurogrid sloot met zeven banken een gesyndiceerd contract af voor een geamortiseerde lening van €600 miljoen met een looptijd van tien jaar. De fondsen voor deze eerste groene lening worden verstrekt door de banken en geherfinancierd in het kader van KfW's 'Klimaatbeschermingsprogramma voor Bedrijven'. De fondsen zullen worden aangewend voor de cofinanciering van de offshore netaansluiting voor het windmolenparkproject Gennaker. In juni was €120 miljoen opgenomen. Daarnaast gaf Eurogrid een nieuwe obligatie uit van €650 miljoen, met een looptijd van 7 jaar en een vaste rentevoet van 3,722%. Na deze transactie stegen de gemiddelde kosten van de schuld eind juni 2023 tot 1,8% (+30 basispunten).

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

⁵ SPB (Strompreisbremse): Plafond op energieprijzen

Het **totale eigen vermogen** daalde met €183,1 miljoen tot €1.997,5 miljoen. Deze vermindering is vooral te wijten aan de forse daling van de hedgereserves (-€165,2 miljoen). 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 -€106,3 miljoen. Rekening houdend met uitgestelde belastingen werd een hedgereserve voor een bedrag van -€74,4 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.

Operationeel

In 2023 bedroeg de netto afname van het net van 50Hertz 19,9 TWh, 7,2% minder dan vorig jaar (21,4 TWh). Zoals gebruikelijk was 50Hertz een netto-uitvoerder van elektriciteit, met een netto-uitvoer van 21,4 TWh (24,9 TWh in 2022); dit volgde op een uitvoer van 32,0 TWh en een invoer van 10,0 TWh (respectievelijk 34,9 TWh en 10,0 TWh in 2022). Vanaf juni bedroeg de piekbelasting 7,3 GW (tegenover 8,0 GW vorig jaar).

Investeringen

50Hertz investeerde €521,5 miljoen in 2023, een stijging met 24,3% tegenover vorig jaar. In totaal werd €425,9 miljoen geïnvesteerd voor onshore projecten, terwijl de offshore investeringen in totaal €95,6 miljoen bedroegen.

Belangrijke onshore investeringen zijn onder andere de DC-verbinding SuedOstLink (€85,4 miljoen), die cruciaal is bij het verbinden van de groeiende offshore productie in het noorden van Duitsland met de verbruikscentra in het zuiden. Daarnaast is de versterking van de 380 kV-luchtlijn tussen Röhrsdorf en Remptendorf een belangrijk project, dat €55,8 miljoen kost. Een andere belangrijke mijlpaal werd vorig jaar bereikt met de succesvolle schikking van een rechtszaak na 17 jaar voor de vervanging van de oude Uckermarklijn. Dit versterkingsproject bestaat uit de luchtlijnen in het zuidelijke deel van de Uckermark (€46,3 miljoen) en het noordelijke deel van de Uckermark (€11,7 miljoen). Andere opmerkelijke onshore projecten ter versterking van het net omvatten de herstructurering van het onderstation Lauchstädt met STATCOM en MSCDN (€22,7 miljoen), evenals de herstructurering en versterking van de luchtlijn van Wolmirstedt naar Güstrow (€21,3 miljoen).

Wat offshore investeringen betreft, ligt de focus voornamelijk op het project Ostwind 3 (€33,5 miljoen), terwijl de definitieve ingebruikname dichterbij komt voor het project Ostwind 2 (€33,3 miljoen). Daarnaast wordt vooruitgang geboekt bij de realisatie van de aansluiting voor het offshore windmolenpark Gennaker, met een investering van €23,9 miljoen.

2.1.C. Niet-gereguleerde activiteiten en Nemo Link

Hoogtepunten

- Sterke prestatie Nemo Link in 2023 beperkt door cumulatieve cap
- Hogere kosten door de verdere uitbreiding van internationale offshore activiteiten van WindGrid
- Succesvolle uitgifte van nieuwe hybride effecten 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 €)	1H 2023	1H 2022	Vershil (%)
Opbrengsten en overige bedrijfsopbrengsten	26,4	18,3	44,3%
Investerings opgenomen volgens vermogensmutatiemethode	13,3	22,9	(41,9%)
EBITDA	6,1	18,4	(66,8%)
EBIT	5,7	18,0	(68,3%)
Nettofinancieringskosten	(2,1)	(4,5)	(53,3%)
Winstbelastingen	0,4	0,4	0,0%
Nettowinst	4,0	13,9	(71,2%)
<i>Waarvan toe te rekenen aan de Elia Groep</i>	<i>3,9</i>	<i>13,9</i>	<i>(71,9%)</i>
<i>Adjusted elementen</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>n.r.</i>
Adjusted nettowinst	4,0	13,9	(71,2%)
Kerncijfers van de financiële positie (in miljoen €)	2023	2022	Vershil (%)
Totaal activa	2.020,0	1.946,5	3,8%
Totaal eigen vermogen	1.519,5	1.445,4	5,1%
Netto financiële schuld	202,1	260,1	(22,3%)

Zie de verklarende woordenlijst voor definities

Zie deel 4 voor informatie over adjusted elementen

Vergelijkende cijfers voor Totaal activa, Eigen vermogen en Netto financiële schuld hebben betrekking op 31/12/2022

De **niet-gereguleerde opbrengsten** stegen met 44,3% tot €26,4 miljoen ten opzichte van 2022. Elia Grid International ('EGI') realiseerde een stijging van de opbrengsten (+€4,2 miljoen) door effectief gebruik te maken van zijn gevestigde consulting expertise 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 €13,3 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 €9,6 miljoen minder bij aan het totale resultaat in vergelijking met 2022. Deze daling is volledig te wijten aan het feit dat Nemo Link de cumulatieve cap voor de vijfjaarlijkse periode zal bereiken, terwijl het resultaat van vorig jaar nog gedeeltelijk profiteerde van de lagere prestaties voor de jaren 2019-2021.

In 2023 waren de elektriciteitsmarkten in Europa en het VK meer ontspannen in vergelijking met de turbulentie van 2022. Dit blijkt uit een normalisatie van de stromingsrichting, met slechts 19% 'omgekeerde' stromen van het VK naar België in vergelijking met 44% in 2022. De veilingen op lange termijn voor levering in 2023 werden afgewikkeld tegen een gemiddelde prijs van €21 per MWh, en profiteerden zo van de gespannen marktomgeving ten tijde van de veilingen. Het is vermeldenswaard dat de meeste van deze veilingen op lange termijn T-1-veilingen zijn. De inkomsten uit day-ahead wijzen echter op een duidelijke normalisatie van de markt, met een gemiddelde spread van €10 per MWh in 2023 vergeleken met €31 per MWh vorig jaar. Gedurende heel 2023 bleef de operationele beschikbaarheid van de interconnector met 98,4% zeer hoog.

De **EBIT** daalde tot €5,7 miljoen (-€12,3 miljoen). Deze daling kwam voornamelijk tot stand door de lagere bijdrage van Nemo Link (-€9,6 miljoen), de hogere operationele kosten voor de holding en WindGrid als gevolg van het nastreven van niet-organische groeiambities (-€3,8 miljoen), hogere bedrijfskosten voor re.alto (-€0,2 miljoen), en werd gecompenseerd door lagere andere niet-gereguleerde kosten en de lagere bijdrage van EGI (+€1,2 miljoen).

De **nettofinancieringskosten** daalden naar €2,1 miljoen, en bevatten voornamelijk de rentelasten verbonden aan de obligatielening (€2,6 miljoen), de kosten in verband met de private plaatsing van Nemo Link (€1,2 miljoen) en de overige financiële kosten gekoppeld aan Elia Group NV. Deze kosten werden echter tijdelijk gecompenseerd door interestbaten uit kasdeposito's (+€2,1 miljoen) als gevolg van de verbeterde liquiditeitspositie van de groep door de kapitaalverhoging van vorig jaar. De kosten in verband met de uitgifte van de nieuwe hybride effecten van €500 miljoen en het geplafonneerde aanbod tot aankoop van de bestaande hybride effecten worden direct in het eigen vermogen opgenomen onder IFRS.

De **(adjusted) nettowinst** daalde met €9,9 miljoen tot €4,0 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 (-€2,8 miljoen).
3. Lagere holdingkosten (+€1,5 miljoen) door hogere interestbaten op kasdeposito's.
4. Overige elementen (+€0,9 miljoen), voornamelijk als gevolg van hogere intersegmentopbrengsten en lagere andere niet-gereguleerde kosten (+€1,1 miljoen), gedeeltelijk tenietgedaan door hogere kosten voor re.alto (-€0,2 miljoen).

De totale activa stegen met 3,8% en bedroegen €2.020,0 miljoen (+€73,5 miljoen). Dit komt doordat de dividendbetalingen van dochterondernemingen hoger zijn dan de betaling van het dividend aan de aandeelhouders (-€140,4 miljoen) vorig jaar. Dit zorgde voor een daling van de **netto financiële schuld** met €58,0 miljoen tot €202,1 miljoen.

2.2 Segmentreconciliatie

Groepsresultaten (in miljoen €) – periode eindigend per 30 juni	2023	2023	2023	2023	2023
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet- gereguleerde activiteiten en Nemo Link	Consolidatie herwerkingen & intersegment transacties	Elia Groep
	(a)	(b)	(c)	(d)	(a) + (b) + (c) + (d)
Opbrengsten	650,2	1.445,5	0,6	(0,7)	2.095,6
Overige bedrijfsopbrengsten	26,5	71,7	25,8	(31,6)	92,4
Netto inkomsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme	(3,5)	(295,2)	0,0	0,0	(298,7)
Afschrijvingen en waardeverminderingen, wijziging in voorzieningen	(110,2)	(159,0)	(0,4)	0,0	(269,6)
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	135,3	193,7	(7,7)	(0,0)	321,3
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode, na belastingen	1,7	0,0	13,3	0,0	15,0
Resultaten voor intrest en belastingen (EBIT)	136,9	193,7	5,7	(0,0)	336,3
Resultaten voor afschrijvingen, waardeverminderingen, intresten en belastingen (EBITDA)	247,1	352,7	6,1	(0,0)	605,9
Financieringsbaten	8,4	9,8	2,4	0,0	20,6
Financieringslasten	(36,5)	(40,0)	(4,4)	0,0	(80,9)
Winstbelastingen	(25,7)	(51,0)	0,4	0,0	(76,3)
Nettowinst toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap	83,1	90,0	3,9	(0,0)	177,1
Geconsolideerde financiële positie (in miljoen €)	30.06.2023	30.06.2023	30.06.2023	30.06.2023	30.06.2023
Totaal activa	8.060,3	11.734,8	2.020,0	(818,7)	20.996,5
Investeringsuitgaven	316,0	501,7	1,2	0,0	818,9
Netto financiële schuld	3.198,1	1.975,7	202,1	0,0	5.376,0

3. Vooruitzichten en overige informatie⁶

Energie is een cruciale en strategisch belangrijke hulpbron. De energietransitie wordt niet alleen versneld door de bezorgdheid om het klimaat, maar ook door hoge energieprijzen en geopolitieke crises. Veranderingen in productie en verbruik hebben een directe impact op het elektriciteitssysteem. Daarom is het uit maatschappelijke overwegingen van cruciaal belang om na te denken over de toekomst van het net.

In Duitsland voorziet het ontwerp van het Grid Development Plan (GDP) nu een elektriciteitsnet dat tegen 2045 klimaatneutraal kan zijn, waarbij elektriciteit een sleutelrol speelt in het koolstofvrij maken van industrieën, transport en gebouwen door directe of indirecte elektrificatie. Het belang van sectorkoppeling voor decarbonisatie wordt in dit GDP meer dan ooit benadrukt. De nieuw geïdentificeerde projecten voor 2045 omvatten een totale routelengte van 14.197 km, waarvan 5.742 km onshore en 8.455 km offshore. De bijkomende projecten vergen gigantische investeringen.

Bovendien staat de marktcapaciteit van de leveranciers onder druk als gevolg van uitgebreide investeringen door Europese netbeheerders en andere industrieën. Levertijden lopen op en de onderhandelingsruimte is beperkt. Leveranciers zijn selectief in de keuze van aanbestedingen, projecten en klanten om hun offertes minder risicovol te maken, en ze heronderhandelen over contracten en clausules, zelfs na de gunning van een aanbesteding. Elia Group neemt de volgende maatregelen om deze omstandigheden te beperken: opbouwen van strategische partnerships op lange termijn, heronderhandelen van bestaande contracten, reserveren van productiecapaciteit en implementeren van vereenvoudigde aanbestedingsprocedures in nieuwe contracten. Als al die maatregelen niet kunnen worden geïmplementeerd, kan de uitvoering van investeringsplannen vertraging oplopen.

Tot slot waren we de afgelopen jaren getuige van een opvallende afwezigheid van inflatie en een consistente daling van de risicovrije rentevoeten op lange termijn. Als gevolg hiervan hebben onze regulatoren gereageerd door te erkennen dat ons kapitaal steeds minder opbrengt. Deze benadering was logisch gezien de omstandigheden. De situatie is nu echter compleet omgeslagen. De huidige omgeving wordt gekenmerkt door rentestijgingen, waardoor we snel moeten nadenken en bijsturen. Als we er niet in slagen om voldoende kapitaal aan te trekken, kunnen we te maken krijgen met een tekort aan essentiële infrastructuur. Een dergelijk scenario zou de snelheid van voortgang van de energietransitie beïnvloeden.

Daarom is het verzekeren van voldoende kapitaalinvesteringen in essentiële infrastructuur van cruciaal belang om het momentum van de energietransitie te behouden en tegenslagen te vermijden die onze vooruitgang naar een duurzame toekomst zouden kunnen belemmeren.

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

Elia Group heeft er alle vertrouwen in dat het zijn doelstelling voor 2023 kan bereiken, en mikt op een **Adjusted rendement op eigen vermogen (ROE adj.⁷) tussen 6% en 7%**.

- In **België** herbevestigen we onze doelstelling om een rendement op eigen vermogen (ROE) te behalen tussen 5% en 6%, terwijl we onze investeringsdoelstelling licht aanpassen naar €700 miljoen. De realisatie van dit investeringsprogramma is steeds onderhevig aan externe risico's.
- In **Duitsland** herbevestigen we onze doelstelling om een rendement op eigen vermogen (ROE) te behalen tussen 8% en 10%. 50Hertz Transmission plant een investering van ongeveer €1.700 miljoen, wat een opwaartse aanpassing is om de toekomstige capaciteiten in de leveranciersmarkt te kunnen garanderen. De uitvoering van het 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 €0 miljoen tot -€5 miljoen in het resultaat van de groep. Afhankelijk van de beschikbaarheid van de interconnector zal Nemo Link naar verwachting ongeveer €25 miljoen bijdragen aan het financiële resultaat, rekening houdend met het feit dat de cumulatieve cap over de regelgevende periode van 5 jaar naar verwachting zal worden bereikt.

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

Geen adjusted elementen te rapporteren

5. Financiële kalender

Publicatie halfjaarresultaten 2023	26 juli 2023
Kwartaalinformatie: Q3 2023	24 november 2023
Capital Markets Day	8 december 2023
Publicatie jaarresultaten 2023	6 maart 2024
Publicatie jaarverslag 2023	19 april 2024
Algemene aandeelhoudersvergadering	21 mei 2024
Kwartaalinformatie Q1 2024	22 mei 2024
Ex-dividend datum	30 mei 2024
Registratiedatum	31 mei 2024
Betaling dividend over 2023	1 juni 2024

6. Verslag van het college van commissarissen

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**
- U vindt de Halfjaarlijkse financiële verslagen op de website van Elia Group
- Elia Group organiseert vandaag (26 Juli 2023) om 10.30 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 30 juni	2023				Elia Group Totaal
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet- gereguleerde activiteiten en Nemo Link	Consolidatie herwerkingen & intersegment transacties	
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	135,3	193,7	(7,7)	(0,0)	321,3
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermog	1,7	0,0	13,3	0,0	15,0
EBIT	136,9	193,7	5,7	(0,0)	336,3
Min:					
Adjusted EBIT	136,9	193,7	5,7	(0,0)	336,3

(in miljoen €) – periode eindigend per 30 juni	2022				Elia Group Totaal
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet- gereguleerde activiteiten en Nemo Link	Consolidatie herwerkingen & intersegment transacties	
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	125,2	151,3	(4,8)	0,0	271,8
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermog	1,7	0,0	22,9	0,0	24,5
EBIT	126,9	151,3	18,0	0,0	296,3
Min:					
Adjusted EBIT	126,9	151,3	18,0	0,0	296,3

Adjusted nettowinst

Adjusted nettowinst wordt gedefinieerd als nettowinst exclusief adjusted elementen. Adjusted nettowinst wordt gebruikt om de prestaties van de groep op jaarbasis te vergelijken.

(in miljoen €) – periode eindigend per 30 juni	2023			Elia Group Totaal
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet- gereguleerde activiteiten en Nemo Link	
Winst van het boekjaar	83,1	112,5	4,0	199,7
Min:				
Adjusted netto winst	83,1	112,5	4,0	199,7

(in miljoen €) – periode eindigend per 30 juni	2022				Elia Group Totaal
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet- gereguleerde activiteiten en Nemo Link		
Winst van het boekjaar	74,2	98,7	13,9		186,7
Min:					
Adjusted netto winst	74,2	98,7	13,9		186,7

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 30 juni	2023					Elia Group Totaal
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet- gereguleerde activiteiten en Nemo Link	Consolidatie herwerkingen & intersegment transacties		
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	135,3	193,7	(7,7)	(0,0)		321,3
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermog	1,7	0,0	13,3	0,0		15,0
EBIT	136,9	193,7	5,7	(0,0)		336,3

(in miljoen €) – periode eindigend per 30 juni	2022					Elia Group Totaal
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet- gereguleerde activiteiten en Nemo Link	Consolidatie herwerkingen & intersegment transacties		
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	125,2	151,3	(4,8)	0,0		271,8
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermog	1,7	0,0	22,9	0,0		24,5
EBIT	126,9	151,3	18,0	0,0		296,3

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 30 juni	2023				
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet-gereguleerde activiteiten en Nemo Link	Consolidatie herwerkingen & intersegment transacties	Elia Group Totaal
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	135,3	193,7	(7,7)	(0,0)	321,3
Plus:					
Afschrijvingen en waardeverminderingen	110,8	158,9	0,4	0,0	270,0
Wijziging in voorzieningen	(0,6)	0,1	0,0	0,0	(0,5)
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens verm	1,7	0,0	13,3	0	14,975
EBITDA	247,1	352,7	6,1	(0,0)	605,9

(in miljoen €) – periode eindigend per 30 juni	2022				
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet-gereguleerde activiteiten en Nemo Link	Consolidatie herwerkingen & intersegment transacties	Elia Group Totaal
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	125,2	151,3	(4,8)	0,0	271,8
Plus:					
Afschrijvingen en waardeverminderingen	104,5	142,4	0,3	0,0	247,3
Wijziging in voorzieningen	0,7	(0,1)	0,0	0,0	0,5
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens verm	1,7	0,0	22,9	0,0	24,5
EBITDA	232,1	293,6	18,4	0,0	544,2

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 €)	30 juni 2023	31 december 2022
Eigen vermogen	5.588,8	5.756,4
Min:		
Minderheidsbelang	400,2	436,7
Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap	5.188,6	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 30 juni	2023					Elia Group Totaal
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet- gereguleerde activiteiten en Nemo Link	Consolidatie herwerkingen & intersegment transacties		
Kasstroom uit bedrijfsactiviteiten	112,5	(78,4)	3,0	(0,8)		37,0
Min:						
Nettokasstroom gebruikt bij investeringsactiviteiten	307,9	501,4	(191,1)	191,7		810,0
Vrije kasstroom	(195,5)	(579,8)	194,0	(192,5)		(773,0)

(in miljoen €) – periode eindigend per 30 juni	2022					Elia Group Totaal
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet- gereguleerde activiteiten en Nemo Link	Consolidatie herwerkingen & intersegment transacties		
Kasstroom uit bedrijfsactiviteiten	-84,8	1.211,4	290,7	0,0		1.417,1
Min:						
Nettokasstroom gebruikt bij investeringsactiviteiten	174,8	411,1	(149,6)	0,0		436,3
Vrije kasstroom	(259,5)	800,2	440,3	0,0		980,8

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 €)	30 juni 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	3.892,4	4.601,1	464,6	8.958,1	3.408,2	3.834,4	473,0	7.715,6
Plus:								
Kortlopende verplichtingen:								
Leningen en overige financieringsverplichtingen	42,4	799,1	13,6	855,1	65,2	789,2	12,8	867,2
Min:								
Vlottende activa:								
Geldmiddelen en kasequivalenten	736,7	3.424,5	276,1	4.437,3	557,2	3.368,3	225,7	4.151,2
Netto financiële schuld	3.198,1	1.975,7	202,1	5.376,0	2.916,2	1.255,3	260,1	4.431,6
EEG en soortgelijke mechanismen - surplus		2.375,7		2.375,7		2.936,0		2.936,0
EEG en soortgelijke mechanismen - tekort								
Netto financiële schuld, excl. EEG en soortgelijke heffingen	3.198,1	4.351,4	202,1	7.751,6	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. Het RAB wordt bepaald door het 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 haar geïnvesteerde eigen vermogen.

(in miljoen €) – periode eindigend per 30 juni	2023	2022
Winst van het boekjaar	199,7	186,7
Min:		
Winst toe te rekenen aan de aandeelhouders van hybride effecten	14,6	9,6
Winst toe te rekenen aan minderheidsbelangen	22,5	19,8
Winst toe te rekenen aan eigenaars van gewone aandelen (A)	162,6	157,3
Gedeeld door:		
Eigen vermogen toe te rekenen aan gewone aandelen	4.483,6	4.656,8
Min:		
Afdekkings-reserves in eigen vermogen gerelateerd aan toe	-59,5	352,3
Adjusted equity attributable to ordinary shares (B)	4.543,2	4.304,6
Rendement op eigen vermogen (adj.) (%) = (A) / (B)	3,58%	3,65%

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 30 juni	2023	2022
Eigen vermogen toe te rekenen aan gewone aandelen	4.483.614.462,0	4.656.805.788,1
Gedeeld door:		
Aantal uitstaande aandelen	73.507.880	73.456.328
Eigen vermogen toe te rekenen aan houders van gewone aandelen	61,0	63,4

Gewone 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).

(in miljoen €) – periode eindigend per 30 juni	2023	2022
Nettowinst toe te rekenen aan eigenaars van gewone aandelen	162,5	157,4
Gedeeld door:		
Gewogen gemiddeld aantal aandelen	73.501.310	68.773.950
Gewone winst per aandeel (in €) (deel Elia)	2,21	2,29

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.

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 Publi-T is.

For further information, please contact:

Investor Relations

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

Corporate Communication

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

eliagroup.eu

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 en 50Hertz Offshore 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;
 - De holdingactiviteiten in Nemo Link Ltd. Dit bedrijf omvat en 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, een nieuwe entiteit die tijdens de verslagperiode 2022 is opgericht om in de toekomst aanzienlijke investeringen in de productie van hernieuwbare energie en het offshorenetafwerk 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 30 juni	Toelichtin	2023	2022
Opbrengsten		2.095,6	1.618,6
Grond- en hulpstoffen		(11,7)	(29,3)
Overige bedrijfsopbrengsten		92,4	77,0
Netto opbrengsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme		(298,8)	256,5
Diensten en diverse goederen		(1.067,9)	(1.205,5)
Personeelskosten		(199,5)	(177,0)
Afschrijvingen en waardeverminderingen		(270,0)	(247,3)
Wijziging in voorzieningen		0,5	(0,5)
Overige bedrijfskosten		(19,3)	(20,7)
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten		321,3	271,8
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode (na belastingen)		15,0	24,5
Resultaten voor intrest en belastingen (EBIT)		336,3	296,3
Nettofinancieringskosten		(60,4)	(43,8)
Financieringsbaten		20,5	0,8
Financieringslasten	(4.19)	(80,9)	(44,6)
Winst vóór winstbelastingen		275,9	252,5
Winstbelastingen	(4.20)	(76,3)	(65,8)
Winst over de verslagperiode		199,7	186,7
Winst toe te rekenen aan:			
Eigenaars van aandelen van de moedermaatschappij – eigen		162,5	157,4
Houders van aandelen van de moedermaatschappij - hybride		14,6	9,6
Minderheidsbelang		22,5	19,8
Winst over de verslagperiode		199,7	186,7
Winst per aandeel (in €)			
Gewone winst per aandeel		2,21	2,29
Verwaterde winst per aandeel		2,21	2,29

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 €) — Jaar eindigend per 30 juni	Toelichtin	2023	2022
Winst over de verslagperiode		199,7	186,7
Niet-gerealiseerde resultaten			
Elementen die kunnen overgeboekt worden naar de winst-			
Effectief deel van aanpassingen in de reële waarde van kasstroomafdekkingen		(254,6)	290,4
Wisselkoersverschillen uit omrekening van buitenlandse activiteiten		0,0	0,0
Belastingimpact op deze elementen		75,4	(86,8)
Elementen die nooit naar de winst- en verliesrekening worden overgeboekt:			
Herwaarderingen van verplichtingen voor vergoedingen na uitdiensttreding		(9,6)	(3,9)
Effectief deel van aanpassingen in de reële waarde van investeringen		0,0	32,7
Belastingimpact op deze elementen		2,4	1,0
Niet-gerealiseerde resultaten over het boekjaar, na belastingen		(186,4)	233,4
Totaal gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten over h		13,3	420,1
Winst toe te rekenen aan:			
Eigenaars van aandelen van de moedermaatschappij – eigen		9,2	346,1
Houders van aandelen van de moedermaatschappij - hybride		14,6	9,6
Minderheidsbelang		(10,5)	64,4
Totaal gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten over h		13,2	420,1

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	Toelichting	30 juni 2023	31 december 2022
ACTIVA			
VASTE ACTIVA		15.536,2	14.941,9
Materiële vaste activa	(4.6)	12.380,0	11.844,7
Goodwill		2.411,1	2.411,1
Immateriële vaste activa	(4.6)	251,9	210,5
Investerings opgenomen volgens de vermogensm	(4.4)	274,0	261,2
Overige financiële vaste activa	(4.8)	122,4	117,2
Handels- en overige vorderingen op lange termijn	(4.7)	95,0	95,5
Uitgestelde belastingvorderingen	(4.9)	1,8	1,7
VLOTTENDE ACTIVA		5.460,3	5.652,4
Voorraden		21,4	21,6
Handels- en overige vorderingen	(4.7)	903,5	1.206,2
Actuele belastingvorderingen		38,7	28,6
Overige financiële vaste activa	(4.8)	11,5	219,7
Geldmiddelen en kasequivalenten		4.437,3	4.151,2
Over te dragen kosten en verkregen opbrengsten		47,9	25,1
Totaal activa		20.996,4	20.594,3
TOTAAL EIGEN VERMOGEN EN VERPLICHTING			
EIGEN VERMOGEN		5.588,8	5.756,4
Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars v		5.188,6	5.319,6
Eigen vermogen toe te rekenen aan gewone aa		4.483,6	4.618,3
Aandelenkapitaal	(4.10)	1.823,3	1.823,1
Uitgiftepremie	(4.10)	739,1	738,6
Reserves		181,3	173,0
Afdekkingsreserves		(27,0)	119,2
Eigen aandelen		(1,6)	(1,8)
Ingehouden winsten	(4.12)	1.768,6	1.766,2
Eigen vermogen toe te rekenen aan hybride effe		704,9	701,4
Minderheidsbelang		400,2	436,7
LANGLOPENDE VERPLICHTINGEN		9.810,8	8.548,0
Leningen en overige langlopende financieringsverpl	(4.13)	8.958,1	7.715,6
Personeelsbeloningen	(4.14)	85,0	75,0
Voorzieningen	(4.14)	147,8	146,2
Uitgestelde belastingverplichtingen	(4.9)	167,5	223,7
Overige verplichtingen	(4.17)	452,5	387,6
KORTLOPENDE VERPLICHTINGEN		5.596,7	6.289,8
Leningen en overige financieringsverplichtingen	(4.13)	855,1	867,2
Voorzieningen	(4.14)	10,3	8,6
Handelsschulden en overige schulden	(4.16)	3.820,9	4.804,2
Actuele belastingverplichtingen		23,8	26,6
Overige verplichtingen	(4.17)	18,6	0,0
Over te dragen opbrengsten en toe te rekenen koste	(4.18)	868,1	583,3
Totaal eigen vermogen en verplichtingen		20.996,4	20.594,3

Geconsolideerd overzicht van mutaties in het eigen vermogen

(in miljoen €) - Periode eindigend op 30 juni	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	1.709,2	262,8	197,1	173,0	(0,8)	1.509,2	3.850,6	701,4	4.552,0	386,4	4.938,4
Winst over de verslagperiode						167,0	167,0		167,0	19,8	186,7
Niet-gerealiseerde resultaten			165,5			23,3	188,8		188,8	44,6	233,4
Totaal gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten			165,5			190,2	355,7		355,7	64,4	420,1
Transacties met eigenaars, rechtstreeks verwerkt in											
Bijdragen van en uitkeringen aan eigenaars											
Uitgifte gewone aandelen	118,2	471,9					590,1		590,1		590,1
Kosten mbt uitgifte aandelen	(6,9)						(6,9)		(6,9)		(6,9)
Kosten mbt op aandelen gebaseerde betalingen											
Verdeling aan hybride effecten (accrual)						(9,6)	(9,6)	9,6			
Verdeling aan hybride effecten (betaling)											
Belasting op verdeling aan hybride effecten						(2,4)	(2,4)		(2,4)		(2,4)
Verwerving van eigen aandelen					(0,9)		(0,9)		(0,9)		(0,9)
Dividenden aan minderheidsbelangen										(24,0)	(24,0)
Dividenden						(120,3)	(120,3)		(120,3)		(120,3)
Overige				3,2		(2,9)	0,3		0,3		0,3
Totaal bijdragen en uitkeringen	111,3	471,9		3,2	(0,9)	(135,1)	450,4	9,6	460,0	(24,0)	436,0
Totaal bijdragen van en uitkeringen aan eigenaars	111,3	471,9		3,2	(0,9)	(135,1)	450,4	9,6	460,0	(24,0)	436,0
Stand per 30 juni 2022	1.820,5	734,7	362,6	176,2	(1,7)	1.564,3	4.856,8	711,0	5.367,8	426,8	5.794,5
Stand per 1 januari 2023	1.823,1	738,6	119,2	173,0	(1,8)	1.766,2	4.818,3	701,4	5.319,7	436,7	5.756,4
Winst over de verslagperiode						177,1	177,1		177,1	22,5	199,7
Niet-gerealiseerde resultaten			-146,2			-7,2	-153,5		-153,5	-33,0	-186,5
Totaal gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten			-146,2			169,9	23,7		23,7	-10,5	13,2
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
Uitgifte hybride effecten								0,6	0,6		0,6
Hybride effecten: set-up fee & agio						(3,3)	(3,3)		(3,3)		(3,3)
Verdeling aan hybride effecten						(3,0)	(3,0)	3,0	0,0		0,0
Verdeling aan hybride effecten						(11,2)	(11,2)		(11,2)		(11,2)
Verwerving van eigen aandelen					0,2		0,2		0,2		0,2
Dividenden aan minderheidsbelangen										(26,0)	(26,0)
Dividenden						(140,4)	(140,4)		(140,4)		(140,4)
Overige		0,0		8,2		(8,9)	(0,6)		(0,6)	0,0	(0,6)
Totaal bijdragen en uitkeringen	0,2	0,5	0,0	0,0	0,2	(167,5)	(158,3)	3,6	(154,7)	(26,0)	(180,7)
Totaal bijdragen van en uitkeringen aan eigenaars	0,2	0,5	0,0	0,0	0,2	(167,5)	(158,3)	3,6	(154,7)	(26,0)	(180,7)
Stand per 30 juni 2023	1.823,3	739,1	(27,0)	173,0	(1,6)	1.768,8	4.483,7	704,9	5.188,6	400,2	5.588,8

Geconsolideerd kasstroomoverzicht

(in miljoen €) – periode eindigend per 30 juni	Toelichting	2023	2022
Kasstroom uit bedrijfsactiviteiten			
Winst over de verslagperiode		199,7	186,7
Aanpassing voor:			
Nettofinancieringskosten		60,4	49,5
Overige niet-kaskosten		1,2	1,1
Winstbelastingen		55,5	22,1
Aandeel in resultaat van investeringen verwerkt volgens de vermogensmutatiemethode		(15,0)	(24,5)
Afschrijvingen materiële en immateriële activa		270,0	247,3
Verlies / opbrengst op verkoop van materiële en immateriële vaste activa		1,9	(4,8)
Bijzondere waardeverminderingen op vlottende activa		0,3	0,5
Mutatie voorzieningen	(4.14)	(5,1)	(0,8)
Mutatie uitgestelde belastingen		20,7	43,7
Mutatie van waardering naar reële waarde van financiële activa via resultaat		(0,1)	0,0
Kasstroom uit bedrijfsactiviteiten		589,6	520,8
Mutatie voorraden		(0,3)	0,3
Mutatie handels- en overige vorderingen	(4.7)	329,9	(174,0)
Mutatie overige vlottende activa		(21,5)	(12,5)
Mutatie handelsschulden en overige schulden		(1.012,2)	1.393,8
Mutatie overige kortlopende verplichtingen		322,3	(180,7)
Wijzigingen in werkkapitaal		(381,7)	1.026,9
Betaalde rente		(100,4)	(67,1)
Ontvangen rente		16,0	0,7
Betaalde winstbelastingen		(86,4)	(64,1)
Nettokasstroom uit bedrijfsactiviteiten		37,0	1.417,3
Kasstroom uit investeringsactiviteiten			
Verwerving van immateriële vaste activa	(4.6)	(59,0)	(19,4)
Verwerving van materiële vaste activa	(4.6)	(755,1)	(586,9)
Opbrengst uit de verkoop van materiële vaste activa		1,9	18,8
Opbrengst uit kapitaalvermindering van onderneming opgenomen volgens vermogensmutatiemethode		0,0	33,0
Ontvangen dividend		2,2	22,1
Nettokasstroom uit investeringsactiviteiten		(810,0)	(532,3)
Kasstroom uit financieringsactiviteiten			
Opbrengst uit de uitgiften van aandelenkapitaal		0,6	590,1
Opbrengst uit de uitgiften van hybride effecten		500,0	0,0
Aflossing van hybride effecten		(499,4)	0,0
Kosten verbonden aan uitgifte van aandelenkapitaal		(3,2)	(6,9)
Aankoop van eigen aandelen		(0,1)	(0,7)
Betaald dividend	(4.12)	(140,4)	(120,3)
Betaald hybride dividend		(11,2)	0,0
Betalingen aan minderheidsbelangen		(26,0)	(24,0)
Aflossing van opgenomen leningen	(4.13)	(28,1)	(89,0)
Ontvangsten van opgenomen leningen		1.266,8	0,0
Nettokasstroom uit financieringsactiviteiten		1.059,0	349,2
Netto-toename (afname) van geldmiddelen en kasequivalenten		286,1	1.234,3
Geldmiddelen en kasequivalenten per 1 januari		4.151,2	3.049,4
Geldmiddelen en kasequivalenten per 30 juni		4.437,3	4.283,7
Netto-toename (afname) van geldmiddelen en kasequivalenten		286,1	1.234,3

Toelichtingen bij de verkorte geconsolideerde financiële overzichten

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 2022 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 verkorte geconsolideerde tussentijdse financiële overzichten werden voorbereid in overeenstemming met IAS 34 'Tussentijdse Financiële Verslaggeving', gepubliceerd door de IASB en goedgekeurd door de Europese Unie.

De verkorte 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 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 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).

Gebruik van ramingen en beoordelingen

Bij het opstellen van de verkorte geconsolideerde tussentijdse overzichten voor de eerste helft van 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 2022.

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 2022.

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

Naam	Land van vestiging	Maatschappelijke zetel	Participatie %	
			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	90,00	90,00
Elia Grid International LLC	Saoedi-Arabië	Al Akaria Plaza Olaya Street, Al Olaya Riyadh 11622	90,00	90,00
Elia Grid International Pte, Ltd,	Singapore	20 Collyer Quay #09-01, Singapore 049319	-	-
Elia Grid International Inc.	Canada	1500-850 2 ST SW, T2P0R8 Calgary	90,00	90,00
Eurogrid International NV	België	Keizerslaan 20, 1000 Brussel	100,00	100,00
Eurogrid GmbH	Duitsland	Heidestraße 2a, 12435 Berlijn	80,00	80,00
50Hertz Transmission GmbH	Duitsland	Heidestraße 2a, 12435 Berlijn	80,00	80,00
50Hertz Offshore GmbH	Duitsland	Heidestraße 2a, 12435 Berlijn	80,00	80,00
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
Deelnemingen verwerkt volgens de vermogensmutatiemethode - Joint Ventures				
Nemo Link Ltd.	Verenigd Koninkrijk	Strand 1-3 - Londen 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
European Energy Exchange (EEX)	Duitsland	Augustusplatz 9, 0409 Leipzig	4,32	4,32
TSCNET Services GmbH	Duitsland	Dingolfinger Strasse 3, 81673 München	5,36	5,36
Kurt-Sanderling-Akademie des Konzerthausorchester Berlin	Duitsland	Gendarmenmarkt, 10117 Berlijn	8,32	8,32
Decarbon1ze GmbH	Duitsland	Berliner Freiheit 2, 10785 Berlijn	5,27	-

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

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