



Halfjaarresultaten: Elia Group op koers om belangrijke netinvesteringen te realiseren die de duurzame energietransitie versnellen

Gereguleerde informatie

Hoogtepunten

- Een record aan investeringen, tot €1.735,9 miljoen, een stijging van €914,6 miljoen t.o.v. de eerste helft van vorig jaar. De investeringen gaan voornamelijk naar de uitbreiding van het elektriciteitsnet, offshore-ontwikkelingen en technologische innovaties. We vertrouwen om onze doelstellingen voor 2024 te behalen
- De nettowinst (aandeel Elia Group) bedraagt € 181,6¹ miljoen, het resultaat van sterke prestaties in alle segmenten
- Vooruitzichten voor het volledige jaar zijn opwaarts bijgesteld, voornamelijk door een opwaartse herziening in Duitsland en Nemo Link
- Elia Group, Eurogrid en ETB zijn meermaals de schuldenmarkt opgegaan om hun liquiditeit te versterken voor komende netinvesteringen en voor anorganische groei

“In de eerste helft van 2024 hebben we een recordbedrag gerealiseerd in de uitvoering van ons CAPEX-programma. Het toont aan dat ons ambitieuze investeringsprogramma volop in uitvoering is. Onze projecten ondersteunen de maatschappelijke wens om het gebruik van fossiele brandstoffen te verminderen en de verhoogde doelstellingen rond hernieuwbare energie te realiseren. Het maakt ons energiesysteem meer onafhankelijk en garandeert dat onze industrie toegang krijgt tot duurzame energie aan competitieve prijzen. Omdat de uitdagingen ook in de komende jaren heel groot blijven en we de verdere groei ook beheersbaar willen houden, wordt volop ingezet op digitalisering en innovatie, het aantrekken van nieuwe talenten, het verzekeren van de supply chain en het versterken van onze financiële fundamenten. Na de zware stormen in Duitsland en België wil ik de operationele teams bedanken voor hun ongelofelijke inzet om vaak in moeilijke omstandigheden de materiële schade in spoedtempo te herstellen. Zorgen dat het licht blijft branden in het belang van de samenleving is wat ons drijft en dat zijn duidelijk geen loze woorden.”

Catherine Vandenborre, CEO Elia Group ad interim

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 2024

Focus op elektriciteitsnetten, offshore en internationale samenwerking tijdens het Belgische voorzitterschap van de Raad van de Europese Unie

Tijdens het Belgische voorzitterschap van de Raad van de Europese Unie heeft Elia Group de kans gekregen om in gesprek te gaan met relevante Europese politici. Enkele hoogtepunten waren de informele bijeenkomst van de ministers van Energie (15 en 16 april), het 'High-Level Event voor Offshore' (15 en 16 mei) en evenementen die de Groep samen met het Voorzitterschap organiseerde.

Elia Group gaf ook rondleidingen in het Nationaal Controlecentrum van België (18 april) en het conversiestation van Nemo Link (6 juni). Tijdens deze rondleidingen konden we de deelnemers een beter beeld geven van de rol van Elia Group. We lichtten onze activiteiten toe en vestigden de aandacht op enkele belangrijke thema's. Denk hierbij aan de regelgeving, de financiering en de ontwikkeling van een goed werkend en toekomstbestendig net en het belang van de relatie tussen de EU en het VK, vooral op energiegebied.

Het Belgische Voorzitterschap wilde de onderhandelingen over verschillende Europese wetsvoorstellen afronden vóór de Europese parlementsverkiezingen in juni. Het is erin geslaagd om een aantal lopende onderdelen van het 'Fit for 55'-pakket af te ronden: de verordening inzake kritieke grondstoffen, de verordening voor een nettonulindustrie en de richtlijn over duurzaamheid in het bedrijfsleven. Een belangrijk resultaat van het Voorzitterschap waren de Raadsconclusies over de ontwikkeling van duurzame netinfrastructuur. Deze conclusies omvatten: de ontwikkeling van een gecoördineerd, geïnterconnecteerd en geïntegreerd Europees elektriciteitsnet; de bevoorradingszekerheid en veerkrachtige energie-infrastructuur; het aanpakken van de investeringskloof in het elektriciteitsnet; en de snellere ontwikkeling van netten, onder andere op het gebied van toeleveringsketens en 'nature-inclusive design'. Hoewel deze conclusies geen wettelijke kracht hebben, vormen ze een belangrijke basis voor Elia Group in haar bijdrage aan de volgende Europese Commissie.

Regionale, federale en Europese verkiezingen



In juni vonden er in België zowel Europese, regionale als federale verkiezingen plaats. In september gaan ook de inwoners van Thüringen, Saksen en Brandenburg (regelzone van 50Hertz) naar de stembus voor regionale verkiezingen.

Onze samenleving staat voor grote uitdagingen op vlak van energie. In het memorandum dat we eerder dit jaar publiceerden, belichten we enkele essentiële energiekwesties die België en Europa in acht moeten nemen.

Het document bevat aanbevelingen over diverse thema's: de bevoorradingszekerheid, de energiemix van de toekomst, het belang van flexibel verbruik, de ontwikkeling van offshore windenergie, de elektrificatie van de

samenleving, en de verdere ontwikkeling van het elektriciteitsnet. Als groep van netbeheerders blijven we, ongeacht de politieke samenstelling van de regeringen, onze aanbevelingen en inzichten delen met beleidsmakers.

In september publiceert Elia Transmission Belgium de 'Belgian's Electricity System Blueprint for 2035-2050'. Dit document zal nuttige inzichten bieden over de verschillende opties voor de toekomstige energiemix van België en de technische en economische impact hiervan evalueren. Het is bedoeld om beleidsmakers te ondersteunen bij het bepalen van de toekomstige Belgische energiemix en bij het uitstippelen van de visie tot 2050.

BELANGRIJKE REALISATIES OP HET GEBIED VAN INFRASTRUCTUURWERKEN

BELGIË

Eerste caissons voor het Prinses Elisabeth Eiland worden gebouwd

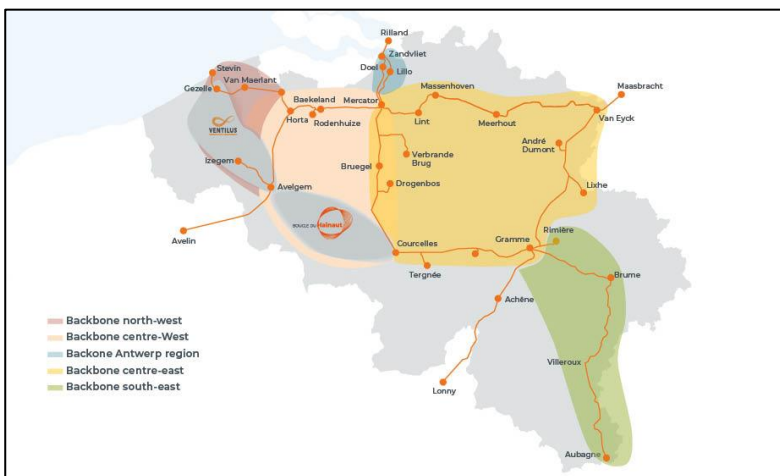
De Belgische premier **Alexander De Croo**, minister van Energie **Tinne Van der Straeten** en staatssecretaris voor Relance en Strategische Investerings **Thomas Dermine** hebben in april de caissonwerf bezocht van het Prinses Elisabeth Eiland in Vlissingen (Nederland). Een Belgisch consortium van DEME en Jan De Nul (TM EDISON) is gestart met de bouw van de eerste van de 23 caissons voor het eiland. Deze caissons zijn grote betonnen bouwblokken die de buitenmuren van het toekomstige energie-eiland zullen vormen. Wanneer de caissons klaar zijn, transporteert een semi-afzinkbaar schip ze verderop in de haven, waar ze te water gelaten worden en tijdelijk gestockeerd worden. Later dit jaar worden ze dan verplaatst naar hun finale locatie in de Noordzee (45 km van de Belgische kust). De belangrijkste offshore werkzaamheden, zoals het voorbereiden van de zeebodem en het leggen van de fundamenteën voor de caissons, zijn in april 2024 van start gegaan en zijn bijna klaar.

Het Prinses Elisabeth Eiland wordt het eerste kunstmatige energie-eiland ter wereld dat zowel gelijkstroom (HVDC) als wisselstroom (HVAC) combineert. De hoogspanningsinfrastructuur op het eiland bundelt de kabels van de nieuwe windparken in de Prinses Elisabethzone om de elektriciteit die daar wordt opgewekt aan land te brengen. Het eiland zal ook als aanlandingspunt dienen voor (toekomstige) interconnectoren.

In juni heeft Elia Transmission Belgium ("ETB") de contracten voor de HVAC-infrastructuur van het Prinses Elisabeth Eiland toegewezen aan verschillende bouwbedrijven. Deze contracten omvatten zowel de aanleg van 330 km aan HVAC-kabels als de bouw van HVAC-hoogspanningsstations op het eiland. Deze contracten zijn een belangrijke stap in de realisatie van het project. Twee consortia, een Belgisch-Grieks met DEME en Hellenic Cables en een Belgisch-Koreaans met Jan De Nul en LS Cable & System, haalden de contracten voor de HVAC-kabels binnen (2 x 165 km). Het andere contract voor de HVAC-hoogspanningsstations is toegekend aan het HSI-consortium, dat bestaat uit de Belgische firma Iemants (Smulders) en de Nederlandse bedrijven HSM offshore Energy en Iv-Offshore & Energy.

De contracten voor de HVAC-hoogspanningsstations en -kabels hebben een totale waarde van ongeveer €1,452 miljard. De markt voor hoogspanningsapparatuur staat onder druk. Dit komt door de zeer grote vraag naar dit soort apparatuur, de stijgende prijzen van bepaalde materialen en de inflatie. Aanbestedingen zorgen ervoor dat er concurrentie is en dat de contracten naar de meest competitieve spelers gaan. De voorwaarden die hieruit voortvloeien, zijn in lijn met de huidige marktomstandigheden. De procedure voor het toewijzen van de HVDC-contracten is nog volop aan de gang.

Versterking van 380 kV-backbone: HTLS-geleiders



Het versterkingsprogramma van de 380 kV-backbone is volop aan de gang. HTLS-geleiders ('high-temperature low-sag') hebben een hogere capaciteit dan traditionele geleiders en kunnen meer stroom vervoeren.

Om de nieuwe HTLS-geleiders beter te kunnen dragen, moeten eerst de funderingen van de masten verstevigd worden.

Het volgende belangrijke versterkingsproject betreft de centrale oostelijke interne backbone (in het geel op de kaart), die een ringstructuur vormt en de hoogspanningsstations van Mercator, Van Eyck, Gramme en Courcelles met elkaar verbindt. Dit gebied ligt in het centrum van het Belgische transmissienet.

- De versterkingswerken voor de assen Massenhoven-Meerhout-Van Eyck en Mercator-Bruegel zijn momenteel aan de gang.
- De versterking van de 380 kV-as tussen Gramme en Van Eyck is gestart in februari 2023. Voor het Vlaamse gedeelte zijn we nog bezig met het verkrijgen van de noodzakelijke milieuv vergunning. In Wallonië zal de vergunningsaanvraag naar verwachting eind 2024 worden ingediend. We willen begin 2026 van start gaan met de werken. De werken zullen naar verwachting volledig voltooid zijn in 2030.

Ventilus (Vlaanderen)

In januari heeft de Vlaamse regering het finale Gewestelijk Ruimtelijk Uitvoeringsplan (GRUP) voorlopig goedgekeurd. Het GRUP werd daarna voorgelegd aan de Raad van State. Later, in mei, werd besloten om het in het Belgisch Staatsblad te publiceren. Na de publicatie van het GRUP start een bezwaartermijn van 60 dagen. We verwachten dat er tegen midden augustus meerdere bezwaren zijn ingediend. Deze zullen we analyseren en volgens de geldende wettelijke procedures behandelen. Tegelijkertijd gaan we door met de volgende fase van de vergunningsprocedure (die betrekking heeft op de bouwvergunningen). We zijn volop bezig met technische en milieustudies. Deze maken deel uit van de voorbereiding voor de aanvraag voor de stedenbouwkundige vergunningen, die we begin 2025 willen

indienen. We hebben verschillende aanbestedingen opgestart, zodat we tegen het einde van het jaar de geschikte contractors hebben voor het project

Boucle du Hainaut (Wallonië)

We hebben het milieueffectenrapport (MER) rond midden juni ingediend. De bevoegde instantie gaat dit nu analyseren en vervolgens verslag uitbrengen aan de Waalse minister van Energie over de volledigheid ervan.

De nieuwe 380 kV-verbindingen die bij de projecten Ventilus en Boucle du Haunaut worden aangelegd, vormen de ontbrekende schakels in het Belgische hoogspanningsnet. Ze zijn essentieel om de groeiende hoeveelheden hernieuwbare energiebronnen in het systeem te integreren en het lokale net te versterken en klaar te stomen voor de toenemende elektrificatie van de samenleving.

Brabo III: afsluiting van nieuwe 380 kV-lus rond haven van Antwerpen

Elia heeft de eerste mast van de nieuwe hoogspanningslijn tussen de hoogspanningsstations van Mercator (in Kruikeke) en Liefkenshoek (in Kallo, Beveren) geplaatst. Dit is een belangrijke stap voor het Brabo-project. De bouw van deze nieuwe 380 kV-hoogspanningslijn is de laatste fase (Brabo III) van het uitgebreide Brabo-project. Dit project werd in 2015 opgestart om een volledige 380 kV-hoogspanningslus rond het Antwerpse havengebied te bouwen.

Na de werken zal ETB tot 20% meer elektriciteit kunnen transporteren via deze versterkte elektriciteitsverbinding. Ook voor de belangrijkste industriële cluster van België is deze versterking cruciaal. Het einde van de werken is voorzien voor de zomer van 2026.

DUITSLAND

Netverbinding Ostwind 2 voor offshore windpark Baltic Eagle vroeger dan gepland in gebruik genomen

Na een testfase van vier weken heeft 50Hertz de laatste hand gelegd aan het derde en laatste kabelsysteem voor het offshore netaansluitingsproject Ostwind 2. Dit betekent dat de verbinding bijna drie maanden eerder dan gepland volledig operationeel is. De windparken Arcadis Ost 1 (Parkwind) en Baltic Eagle (Iberdrola) zijn aangesloten op de drie kabelsystemen van Ostwind 2. Sinds eind 2023 is het windpark Arcadis Ost 1 volledig aangesloten op het net van 50Hertz.

Hoewel de offshore installatiewerken voor het Baltic Eagle-windpark nog volop aan de gang zijn, leveren de eerste windturbines van het windpark al een aantal maanden stroom aan het vasteland. Vanaf 2025, wanneer beide windparken volledig operationeel zijn, wordt hun totale capaciteit (750 MW) geïntegreerd in het extra-hoogspanningsnet van 50Hertz.

Werkzaamheden voor het netaansluitingsproject Ostwind 3 zijn van start gegaan

50Hertz is gestart met de werken voor het netaansluitingsproject Ostwind 3, dat het offshore Windanker-windpark (Iberdrola) in de Baltische Zee zal verbinden met het Duitse onshore net. De minister van Infrastructuur van Mecklenburg-Voor-Pommeren heeft de vergunningen verleend voor het 4 km lange onshore tracé en de bouw van het hoogspanningsstation (van ongeveer 14 voetbalvelden groot) in de gemeente Brünzow (nabij Lubmin). 50Hertz had eerder ook al groen licht gekregen voor het 100 km lange offshore tracé.

De regio rondom Lubmin zal in de komende jaren uitgroeien tot een belangrijke hub voor hernieuwbare energie. Deze hernieuwbare energie creëert waarde en trekt bedrijven aan, wat bijdraagt aan de duurzame economische groei van de regio. Er zitten al verschillende waterstofprojecten in de pijplijn, mede dankzij de beschikbare aansluiting op de gasinfrastructuur.

Goedkeuring voor planning SuedOstlink

De SuedOstLink, een hoogspanningsgelijkstroom (HVDC) transmissielijn in Duitsland, heeft groen licht gekregen voor de vroegtijdige start voor de bouw van het station voor de zogeheten Gefell- en Golblitz-kabel sectie. Daarmee wordt het startschot gegeven van de civiele werken voor negen kruisingen in sectie B onder de bouwvergunning. De vervroegde goedkeuring is een belangrijke mijlpaal. De bouwwerken kunnen starten terwijl de aanbesteding voor andere civiele werken in andere secties van het project nog loopt. De werken aan het transformatiestation in Wolmirstedt vorderen goed.

Gunningsprocedures voor het Bornholm Energy Island zijn in volle gang

50Hertz en Energinet werken samen verder aan de uitbouw van het Bornholm Energy Island. Op het Deense eiland wordt een energiehub gebouwd die windenergie uit de Baltische zee bundelt en naar Duitsland en Denemarken brengt. De hybride interconnectie overbrugt zo'n 200 kilometer. Op dit ogenblik zijn de gunningsprocedures voor het project aan de gang.

Hansa PowerBridge-project on hold gezet

De plannen voor de bouw van de Hansa PowerBridge (HPB), de interconnector die Duitsland en Zweden met elkaar zal verbinden, zijn voorlopig opgeschort. Dit werd in juni aangekondigd door de Zweedse regering. Door de huidige situatie op de elektriciteitsmarkten in Duitsland en Zuid-Zweden, vreest de regering dat een verbinding met de Duitse markt het zuiden van het land negatief zal beïnvloeden.

Groene stroom voor Berlijn en Brandenburg

50Hertz heeft met succes de Nordring Berlin in dienst genomen. Deze nieuwe extra-hoogspanningslijn zal aanzienlijk bijdragen aan de bevoorradingszekerheid (hernieuwbare energie) in de bredere regio van Berlijn-Brandenburg. Met deze nieuwe lijn bevestigt de regio haar engagement voor groene stroom en kan ze zich verder ontwikkelen als een aantrekkelijk economisch gebied. Nordring Berlin, die de hoogspanningsstations van Neuenhagen en Wustermark in Brandenburg met elkaar verbindt, is 75 km lang.

SYSTEEMBEHEER

Elia Transmission vraagt marktpartijen om waakzaam te zijn deze zomer

Tijdens de zomermaanden is er een reële kans op een overschot aan elektriciteit. Dit kan vooral op momenten met veel zonne-energie en weinig verbruik. Sinds begin 2023 zien we een sterke stijging van het aantal zonnepanelen in België (2,6 GW). Dit zorgt samen met de hoge beschikbaarheid van het nucleair park bij momenten voor stroomoverschotten en dus hoge exportnoden. De marktpartijen zijn op de hoogte gebracht, zodat zij zich hierop kunnen voorbereiden. Flexibiliteit, waarbij we ons verbruik aanpassen aan momenten waarop er veel (goedkope) energie beschikbaar is, is op termijn de oplossing.

Nieuwe methode voor de berekening van intradaycapaciteit

Eind mei werd de nieuwe methode voor de berekening van intradaycapaciteit (IDCC flow-based computation) gelanceerd. Met deze methode willen we de beschikbare grensoverschrijdende intradaycapaciteit voor de markt verbeteren. Hierdoor kunnen marktpartijen hun portefeuille beter optimaliseren. Dit is vooral belangrijk in een tijd van toenemende volatiliteit door de integratie van hernieuwbare energie.

BEVOORRADINGSZEKERHEID

Transmissiekabel naar offshore windpark Rentel is terug in dienst

Ongeveer vier maanden na het uitvallen van de kabel die het Rentel-windpark met de kust verbindt, was de herstelling afgerond. Het defect situeerde zich vlak onder het Rentel-transformatorplatform. Een nieuw stuk kabel van ca. 400 meter is aan het platform gekoppeld en onder de zeebodem verbonden met de bestaande kabel.

Bij de start in 2018 had het Rentel-windpark (309 MW) vanop zijn platform slechts één rechtstreekse kabel naar het vasteland (radiale verbinding). Toen ETB voor de volgende drie windparken (Mermaid, Northwester 2 en Seastar) een vermaasd transmissienet ontwikkelde, werd de Rentel exportkabel mee ingelust. Dit toonde nu duidelijk haar nut. Tijdens de hersteloperatie konden de vier aangesloten windparken nog produceren, omdat die deel uitmaken van het vermaasd hoogspanningsnet op zee (via Elia's MOG of stopcontact-op-zee). Bij maximale wind moest de productie iets verminderd worden om overbelasting op de operationele exportkabels te voorkomen. Ondanks die beperking noteerden we de eerste maanden van dit jaar opnieuw sterke cijfers voor windproductie op zee én op land.

CRM-prekwalificatieproces

In België vond van 15 mei tot 15 juni het prekwalificatieproces voor de CRM-veilingen van dit jaar (Y-1 2025-2026 en Y-4 2028-2029) plaats. De Y-1 2025-2026 CRM-veiling staat open voor grensoverschrijdende deelname. De eerste fase van dit nieuwe operationele proces (selectie van internationale spelers en de capaciteiten die zij willen leveren) is met succes afgerond.

Tijdens de Y-4 veiling voor 2025-2026 werden twee grote STEG-centrales geselecteerd in Seraing (Luminus) en Flémalle (ENGIE). Volgens de REMIT-publicaties van Luminus en ENGIE zullen beide eenheden vanaf 1 november 2025 operationeel zijn (zoals vereist door de CRM). Er zijn tot dusver geen vertragingen gemeld. ETB benadrukt hoe

belangrijk het is om op tijd de nodige vergunningen te hebben en procedures op te starten. Dit is essentieel om tijdig de infrastructuurwerken af te ronden en de twee STEG-centrales op het net aan te sluiten.

Zware stormen in België en Duitsland

Op 18 juni zorgde een zware storm voor grote schade aan twee 380 kV-hoogspanningslijnen in Lausitz (regelzone van 50Hertz). Zeventien masten zijn omgevallen of zwaar beschadigd. Ondanks de impact was de stroomvoorziening nooit onderbroken en bleef de bevoorradingszekerheid in de regio stabiel. Er waren gelukkig geen gewonden.

In België zet ETB alles in het werk om het hoogspanningsnet in de regio Mechelen te herstellen. Op 9 juli zijn er door extreem weer negen hoogspanningsmasten over een afstand van vier kilometer omgevallen. Daardoor zijn ook de geleiders (hoogspanningskabels) naar beneden gekomen. Die kwamen voornamelijk in weides terecht, maar ook op een vijftiental huizen. Niemand raakte gewond, maar er is veel materiële schade. De herstellingswerken zullen maanden duren. Klimaatbestendigheid en klimaatactie zijn onderdeel van ActNow, het duurzaamheidsprogramma van Elia Group.

AWARDS & ERKENNINGEN

ETB wint 'Offshore Development Award'

De award werd uitgereikt tijdens de Belgian Offshore Days 2024. De conferentie bracht Belgische experts samen die wereldwijd erkend worden als pioniers in offshore ontwikkeling. ETB kreeg deze award voor zijn werk aan het Prinses Elisabeth Eiland.

Financiering voor vogelbeschermingsprogramma rond het Prinses Elisabeth Eiland

Het Europese LIFE-programma heeft aangekondigd dat het €3,7 miljoen zal toekennen aan het vogelbeschermingsprogramma voor het ontwerp van het Prinses Elisabeth Eiland. ETB heeft het programma ontwikkeld in samenwerking met experts in natuurbehoud en marien milieu. Met dit programma wil ETB de drieteenmeeuw, een kwetsbare vogelsoort, beschermen. Samen met nog andere maatregelen maakt het deel uit van de 'nature-inclusive design'-strategie van ETB voor de ontwikkeling van het energie-eiland.

ONTWIKKELINGEN IN DE REGELGEVING

BNetzA (Duitsland) publiceert definitieve versie van het netontwikkelingsplan 2037-2045

Het Duitse federale netwerkagentschap (BNetzA) heeft de finale versie van het netontwikkelingsplan ('Netzentwicklungsplan' of NEP) 2037-2045 gepubliceerd. Dit plan stelt voor het eerst een elektriciteitsnet voor waarmee tegen 2045 een klimaatneutraal Duitsland bereikt kan worden. Het houdt rekening met de noden van diverse sectoren, zoals waterstofproductie, verwarming van gebouwen en e-mobiliteit. Het NDP omvat ongeveer 4.800 kilometer aan nieuwe lijnen en 2.500 kilometer aan versterkte lijnen. Bovendien zal 50Hertz betrokken zijn bij verschillende belangrijke projecten. Daarnaast benadrukt het ook dat er tegen 2024 35 extra offshore projecten nodig zijn (met een totale capaciteit van 70 GW). Dit algemene plan, dewelke reeds voorzien was in ons aangekondigd investeringsplan 2024-2028, is een cruciale stap in de Duitse energietransitie.

THOUGHT LEADERSHIP

Making Hybrids Happen



Tijdens de WindEurope conferentie in Bilbao hebben Elia Group en de Deense windparkontwikkelaar Ørsted een gezamenlijke visienota voorgesteld met strategieën voor een optimale ontwikkeling van hybride offshore interconnectoren in Europa.

Vandaag is er slechts één hybride project gerealiseerd. De bestaande regelgeving moet dus worden herzien om projecten te ondersteunen die elektriciteitsproductie en interconnectie tussen twee landen combineren.

'Making Hybrids Happen' legt voorstellen op tafel in vier kerngebieden: regionale planning, Offshore Investeringsbanken, kaders voor een betere spreiding van de risico's en de voordelen, en het stimuleren van hybride interconnectoren. Deze oplossingen moeten de groene transitie van Europa versnellen door het volledige potentieel van offshore windenergie te benutten en deze optimaal te verdelen tussen de verschillende landen.

NIET-GEREGULEERDE ACTIVITEITEN

Elia Group verwerft een minderheidsparticipatie in energyRe Giga

De verwerving door Elia Group van een minderheidsbelang in energyRe Giga Projects is met succes afgerond. Gespreid over de komende drie jaar zal Elia Group US\$400 miljoen investeren in energyRe Giga, waarvan US\$250 miljoen reeds beschikbaar werd gesteld in het kader van de closing. Na de volledige investering van US\$400 miljoen zal het belang van Elia Group stijgen tot 35,1%. De middelen zullen volledig worden ingezet om projectontwikkeling te financieren in Amerikaanse elektriciteitstransmissie en hernieuwbare energieproductie.

Het belang van Elia Group in EnergyRe Giga Projects zal worden verwerkt volgens de vermogensmutatiemethode en zal worden opgenomen in het segment "Niet-gereguleerde segment en Nemo Link". Dit minderheidsbelang past in de groeistrategie van Elia Group in Europa en de VS, die gericht is op het uitbreiden van haar overzeese activiteiten en het versterken van de ontwikkeling van duurzame energieoplossingen. Met deze overname betreedt Elia Group de Amerikaanse markten (met WindGrid als aangewezen holding-entiteit voor het belang) aan de zijde van een gevestigde partner met een sterk portfolio van projecten in ontwikkeling.

DUURZAME FINANCIERING VOOR DE ENERGIETRANSITIE

Elia Group betreedt de markt met een termijnlening en een obligatielening

Elia Group heeft een termijnlening van €300 miljoen afgesloten, met een looptijd van drie jaar en een variabele rente gekoppeld aan Euribor. De lening is volledig afgedekt, wat resulteert in een vaste schuldrente van 3,5033%. Deze lening werd gebruikt voor algemene bedrijfsdoeleinden en om de initiële overbruggingsfaciliteit te herfinancieren die was aangegaan om de investering in EnergyRe Giga te financieren. Daarnaast heeft Elia Group met succes een achtergestelde obligatielening van €600 miljoen geplaatst. De lening heeft een looptijd van zeven jaar en een coupon van 3,875%. De opbrengsten zullen worden gebruikt voor algemene bedrijfsdoeleinden, waaronder de financiering van Eurogrid en de herfinanciering van bestaande schulden.

Eurogrid heeft met succes een groene obligatie met dubbele tranche geplaatst en een doorlopende kredietfaciliteit afgesproken

Begin januari heeft Eurogrid, het moederbedrijf van 50Hertz, zijn derde en vierde groene obligatie geplaatst. Het bedrijf haalde zo in totaal een recordbedrag van €1,5 miljard op. Deze fondsen zullen worden gebruikt om belangrijke projecten voor de uitbreiding van het net te financieren die van essentieel belang zijn voor de energietransitie. Het gaat om projecten op het land en op zee om de integratie en het vervoer van hernieuwbare energie te optimaliseren. De eerste tranche is een obligatie van €700 miljoen met een looptijd van vijf jaar en een coupon van 3,59%. De tweede tranche is een obligatie van €800 miljoen met een looptijd van tien jaar en een coupon van 3,92%. Deze projecten sluiten aan bij het Europese klimaatactieplan en de ambitie van 50Hertz om 100% van het elektriciteitsverbruik in zijn regelzone in 2032 met groene stroom te dekken. Tot slot heeft Eurogrid met succes een RCF ('revolving credit facility') van €3 miljard afgesloten met vijftien nationale en internationale banken om zijn aankomende investeringsprogramma in netinfrastructuur te ondersteunen. De RCF, die loopt tot 2027 met een optie tot verlenging, is een aanvulling op andere kapitaalmarktinstrumenten die worden gebruikt om de investeringsprojecten van 50Hertz te financieren.

ETB heeft een tweede groene obligatie geplaatst en haar liquiditeitspositie versterkt met een nieuwe aan duurzaamheid gekoppelde RCF

ETB heeft een tweede groene obligatie van €800 miljoen geplaatst in het kader van haar 'Euro Medium Term Notes'-programma van €6 miljard. De obligatie heeft een coupon van 3,75% en een looptijd van twaalf jaar. De opbrengsten worden gebruikt om groene projecten te financieren en/of te herfinancieren die hiervoor in aanmerking komen. Dit toont aan dat ETB in staat is om haar financieringsbronnen en investeerdersbasis te diversifiëren en zo haar ambitieuze investeringsplannen in België uit te voeren. ETB heeft ook een nieuwe heropneembare kredietlijn ('revolving credit facility' of RCF) ter waarde van €1,26 miljard afgesloten, die het vorige akkoord voor een RCF vervangt. Deze nieuwe kredietlijn, in lijn met ETB's duurzame financieringsstrategie, is gekoppeld aan meer ambitieuze duurzaamheidsdoelstellingen en laat zien dat het bedrijf zich inzet voor de ESG-doelstellingen ('Environmental, Social and Corporate Governance').

ELIA GROUP ONTWIKKELT WEGWIJZER VOOR EEN DUURZAME TOEKOMST



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

Dimensie 1:

Strijden tegen klimaatverandering

Om onze vooruitgang te volgen, heeft de Groep haar eigen Scope 3 Carbon Accounting Platform gecreëerd op het SAP Business Technology Platform (BTP). Dit platform zal meer transparantie bieden over de koolstofvoetafdruk van onze investeringsactiviteiten en de maturiteit van onze Scope 3-gegevens verhogen. We hebben hiervoor eerder dit jaar de 'SAP Innovation Award 2024' in de categorie 'Transformation Titan' gewonnen. Deze award is een erkenning van ons engagement voor innovatie en onze inzet om de toeleveringsketens te decarboniseren, door deze inspanningen te vertalen naar traceerbare en beheersbare gegevens.

Daarnaast hebben we in België een project gelanceerd waarbij we door het bouwen van groene hoogspanningsstations het elektriciteitsverbruik in onze hoogspanningsstations verminderen. Na een uitvoerige evaluatie hebben we verschillende maatregelen geselecteerd: verwarmingsregeling, airconditioning in ruimtes en afstandsbediening; een campagne voor efficiënt warmtegebruik in hoogspanningsstations; warmtepompen (inclusief koeling) als standaardverwarming voor nieuwe gebouwen; en de installatie van zonnepanelen in hoogspanningsstations.

We hebben een raamovereenkomst gesloten voor de installatie en het onderhoud van zonnepanelen. Deze in 2024 op grote schaal installeren is onze voornaamste ambitie. De nieuwe normen zullen ook worden toegepast op nieuwe projecten: zonnepanelen op daken van nieuwe gebouwen plaatsen en warmtepompen en controlesystemen voor verwarming installeren.

Dimensie 2:

Circulaire economie en milieubescherming

We hebben een SAP EH&S-tool op groepsniveau ontwikkeld om milieuzaken intern beter te kunnen opvolgen. In België zijn we stap voor stap milieu-informatie over hoogspanningsstations naar deze nieuwe tool aan het overzetten. Deze tool bevat nu ook een module waarmee we milieu-incidenten,

zoals olielekken, kunnen registreren. Omdat we naar continue verbetering streven, hebben we dit proces in SAP EH&S gedigitaliseerd en vereenvoudigd. De eerste praktische tests in het regionaal centrum Süd en Project SOL waren al succesvol.

We maken gebruik van potentieelanalyses om de biodiversiteit in onze hoogspanningsstations te versterken. In Duitsland hebben we bijvoorbeeld neststorens voor zwaluwen (boerenzwaluwen en huiszwaluwen) geïnstalleerd bij de hoogspanningsstations van Altentreptow Süd en Wolkramshausen. In het natuurpark Westhavelland werken we samen met lokale stakeholders om invasieve planten te bestrijden met behulp van grazende geiten. We hebben ook een soortgelijk project in België bij Montignies-sur-Sambre.

Dimensie 3:

Veiligheid en gezondheid

Het jaar 2024 en de daaropvolgende jaren beloven behoorlijk uitdagend te worden voor Elia Group op het vlak van gezondheid en veiligheid. Factoren zoals de uitvoering van het omvangrijke CAPEX-programma, de stijging van het aantal projecten (inclusief offshore), de aanzienlijke uitbreiding van het personeelsbestand (+40% in de komende vier jaar) en de toename van het aantal contractors (werknemers in de waardeketen) spelen hier een rol.

Wij bij Elia Group dragen de gezondheid en veiligheid van al onze medewerkers (intern en extern) hoog in het vaandel. Daarom investeren we fors in diverse gezondheids- en veiligheidsprogramma's binnen Elia en 50Hertz. Deze programma's focussen op verschillende gebieden: H&S-onboarding van interne en externe medewerkers, op gedrag gebaseerde veiligheid, rechtvaardige cultuur, veiligheidsbeheer voor contractors, en mentale gezondheid en welzijn.

In Duitsland wordt de SAP EH&S-tool ook gebruikt voor veiligheidsaspecten. Alle ongevallen, inclusief die van contractors, worden geregistreerd en geëvalueerd, zodat we hieruit kunnen leren.

Op dit moment heeft de Groep een TRIR-waarde ('Total Recordable Injury Rate') van 4,4. Hoewel dit cijfer hoger is dan de recordwaarde van 2,3 van vorig jaar, presteren we nog steeds beter dan in de vorige jaren maar blijven we onder ons streefdoel. De algemene dalende trend door de jaren heen laat zien dat onze inspanningen en investeringen in een

veiligheidscultuur effect hebben. We zijn op de goede weg om onze ambitie te realiseren: de gezondheid en veiligheid in onze hele organisatie voortdurend verbeteren. En dit is een doel waarin we blijven investeren.

Dimensie 4:

Diversiteit, gelijke kansen en inclusie (DEI)

We blijven ons inzetten voor diversiteit, gelijke kansen en inclusie, niet alleen door onze medewerkers te sensibiliseren, maar ook door hen te betrekken bij onze initiatieven. Om Internationale Vrouwendag te vieren, organiseerden we een interactieve online sessie met onze vrouwelijke CEO. In een andere sessie hebben we ook aandacht besteed aan leeftijdsdiversiteit.

In België hebben meer dan 400 medewerkers op het terrein deelgenomen aan een sessie over hoe ze kunnen bijdragen aan een inclusieve omgeving. De sessie vond plaats tijdens de Safety Week van april. Daarnaast hebben we lunchsessies georganiseerd met collega's van Elia en 50Hertz om verder te praten over diversiteit, gelijke kansen en inclusie. De sessies dienden ook om feedback te verzamelen over onze huidige aanpak en roadmap, en om nieuwe werkgebieden te identificeren.

Onze inzet voor diversiteit, gelijke kansen en inclusie werden begin dit jaar beloond toen we voor het zevende jaar op rij het label van 'Top Employer' ontvingen. Deze erkenning benadrukt de vooruitgang die we op deze gebieden hebben geboekt (stijging van 11,74%).

Dimensie 5:

Governance, ethische waarden en compliance

In april 2024 hebben we ons eerste volledig geïntegreerde jaarverslag van Elia Group uitgebracht. Dat was een belangrijke mijlpaal voor onze organisatie. Bovendien heeft 50Hertz met succes de Duitse Supply Chain Due Diligence Act nageleefd, die sinds januari 2024 van kracht is.

We hebben een uitgebreide risicoanalyse uitgevoerd en ons klachtenmechanisme uitgebreid om aan al onze due diligence-verplichtingen te voldoen. Dankzij onze solide ervaring met de naleving van reglementen en risicobeheer binnen de Groep, zijn we er klaar voor om aan de eisen van de Corporate Sustainability Due Diligence Directive op EU-niveau te voldoen. We kijken ernaar uit om deze normen, die in lijn zijn met onze voortdurende inzet voor verantwoord ondernemen en transparante rapportering, aan te nemen en te implementeren.

2. Kerncijfers

2.1 Geconsolideerde resultaten en financiële positie van Elia Group

Kerncijfers

- De uitvoering van het investeringsprogramma in België en Duitsland, in combinatie met de sterke operationele resultaten van de geregeerde entiteiten en de verhoogde bijdrage van Nemo Link, leidde tot een nettowinst van €181,6 miljoen, wat resulteerde in een dubbelcijferige groei van de winst per aandeel
- Financiering om het investeringsprogramma te kunnen realiseren op schema

Kerncijfers (in miljoen €)	1H 2024	1H 2023	Vershil (%)
Opbrengsten, overige bedrijfsopbrengsten en netto inkomsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme	1.914,3	1.889,3	1,3%
Investerings opgenomen volgens vermogensmutatiemethode	23,5	15,0	56,8%
EBITDA	678,1	605,9	11,9%
EBIT	385,8	336,3	14,7%
<i>Adjusted elementen</i>	0,0	0,0	n.r.
<i>Adjusted EBIT</i>	385,8	336,3	14,7%
Nettofinancieringskosten	(80,5)	(60,4)	33,3%
Adjusted nettowinst	218,8	199,7	9,6%
Nettowinst	218,8	199,7	9,6%
Minderheidsbelangen	22,6	22,5	0,3%
Nettowinst toe te rekenen aan de groep	196,2	177,2	10,7%
Hybride effecten	14,5	14,6	(0,4%)
Nettowinst to te rekenen aan eigenaars van gewone aandelen	181,6	162,5	11,8%
Kerncijfers van de financiële positie (in miljoen €)	1H 2024	2023	Vershil (%)
Totaal activa	22.265,7	19.390,1	14,8%
Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap	5.233,7	5.088,5	2,9%
Netto financiële schuld	10.099,9	8.641,9	16,9%
Netto financiële schuld, excl EEG en soortgelijke mechanismen	10.773,4	8.994,5	19,8%
Kerncijfers per aandeel	1H 2024	1H 2023	Vershil (%)
Winst per aandeel (in €) (deel Elia)	2,47	2,21	11,7%
Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap per aandeel (in €)	64,4	61,0	5,6%

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 31/12/2023

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

- **Elia Transmission (België)**, dat de geregeerde activiteiten omvat in België (d.w.z. de geregeerde 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 (incl. energyRe Giga) en de financieringskosten verbonden aan de participatie van 20% in Eurogrid GmbH in 2018.

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

Financieel

De (adjusted) nettowinst van Elia Group steeg met 9,6%, tot €218,8 miljoen:

- **Elia Transmission (België)** behaalde solide resultaten met een (adjusted) nettowinst van €98,6 miljoen (+€15,5 miljoen). Het hogere resultaat is voornamelijk het gevolg van een hogere billijke winstmarge door de toename van het eigen vermogen en een hoger rendement op eigen vermogen, hogere prestaties voor incentives en de activering van financieringslasten als gevolg van de groeiende activabasis. Dit wordt gedeeltelijk geneutraliseerd door regulatorie afrekeningen na de herziening van saldi 2023.
- **50Hertz Transmission (Duitsland) (op 100% basis)** boekte een stabiele (adjusted) nettowinst van €112,3 miljoen (-€0,2 miljoen). Die kwam voornamelijk tot stand door de stijging van de investeringsvergoeding als gevolg van de groei van activa (ondanks een lager regulatorie rendement op eigen vermogen vanaf 2024 voor activa vóór 2024), en een outperformance op operationele kosten dankzij hogere opbrengsten van het basisjaar. Dit werd geneutraliseerd door lagere financiële resultaten en hogere afschrijvingen.
- **Het niet-gereguleerde segment en Nemo Link** boekten een hogere (adjusted) nettowinst van €7,9 miljoen (+€3,9 miljoen). Deze stijging is toe te schrijven aan de hogere bijdrage van Nemo Link, aangezien we een nieuwe beoordelingsperiode van 5 jaar zijn gestart en er geen cap voorziening is geboekt, in tegenstelling tot 2023. Dit wordt echter geneutraliseerd door hogere kosten voor WindGrid, waaronder de operationele kosten van energyRe Giga en hogere financieringskosten in verband met de financiering van de transactie rond energyRe Giga.

De **nettowinst van Elia Group toe te rekenen aan de eigenaars van gewone aandelen** (na aftrek van €22,6 miljoen van minderheidsbelangen en €14,5 miljoen toe te rekenen aan houders van hybride effecten) steeg tot €181,6 miljoen. Dat is het resultaat van de uitvoering van het investeringsprogramma in België en Duitsland, de sterke operationele prestaties van de gereguleerde entiteiten en een hogere bijdrage van Nemo Link.

In de eerste helft van het jaar investeerde Elia Group €1.735,9 miljoen. De hoofdprioriteit blijft de versterking van de interne backbone, zowel in het Belgische als het Duitse net, de ontwikkeling van de nodige offshore infrastructuur en de verdere ondersteuning van de digitalisering van onze infrastructuur.

Elia Group had eind juni 2024 een totale **netto financiële schuld, exclusief EEG en soortgelijke mechanismen** van €10.773,4 miljoen (+€1.778,9 miljoen). De belangrijkste factor voor deze stijging hield verband met de uitvoering van het investeringsprogramma in België en Duitsland. Dat programma was vooral afhankelijk van financiering uit de operationele kasstroom en van het aanboren van de schuldkapitaalmarkt. Daarnaast financierde de groep zijn investering in energyRe Giga eveneens met schuld. In lijn met zijn duurzame financieringsdoelstellingen gaf ETB met succes zijn tweede groene obligatie van €800 miljoen uit met een vaste rentevoet van 3,75% die bestemd was voor de financiering van in aanmerking komende groene projecten. Daarnaast haalde Eurogrid een recordbedrag op van €1,5 miljard met een groene obligatie in twee schijven: de eerste schijf, een obligatie van €700 miljoen, heeft een looptijd van 5 jaar met een coupon van 3,59%, terwijl de tweede schijf, een obligatie van €800 miljoen, een looptijd van 10 jaar heeft met een coupon van 3,92%. Deze initiatieven liggen in de lijn van het klimaatactieplan van de EU en de doelstelling van 50Hertz om tegen 2032 100% hernieuwbare energie te gebruiken binnen zijn netzone. Bovendien versterkten ETB en Eurogrid hun liquiditeitspositie met nieuwe kredietfaciliteiten. ETB ondertekende een nieuwe heropneembare kredietfaciliteit (RCF) ter waarde van €1,26 miljard, die de vorige aan duurzaamheid gekoppelde RCF vervangt. Eurogrid sloot met succes een RCF af ter waarde van €3 miljard die geldig is tot 2027.

In februari verwierf Elia Group een minderheidsbelang in energyRe Giga met een initiële investering van US\$250 miljoen. Deze initiële investering werd gefinancierd door een termijnlending van €300 miljoen, die gebruikt werd om een overbruggingsfaciliteit te herfinancieren die bij de ondertekening van de transactie werd verzekerd. Tot slot boorde Elia Group begin juni opnieuw de schuldkapitaalmarkt aan met een achtergestelde obligatielening ter waarde van €600 miljoen, met een looptijd van 7 jaar en een coupon van 3,875%. De netto-opbrengst van deze uitgifte is bestemd voor algemene bedrijfsdoeleinden, waaronder de financiering van Eurogrid en de herfinanciering van bestaande schulden.

Deze activiteiten zorgden voor een stijging van de gemiddelde kostprijs van de schuld van Elia Group tot 2.79% (+69 basispunten). De kredietbeoordeling van Elia Group door Standard & Poor's blijft BBB met een stabiele outlook.

Het eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap nam licht toe met €145,2 miljoen tot €5.233,7 miljoen (+2,9%). Dit is hoofdzakelijk het gevolg van de winst toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap (+€196,2 miljoen), de toename van de hedgereserves (+€61,2 miljoen), de herwaardering van de reële waarde van de participatie van 50 Hertz in EEX (+€52,7 miljoen) en de herwaardering van verplichtingen tot vergoedingen na uitdiensttreding (+€8,7 miljoen). Deze effecten werden gedeeltelijk gecounterd door de dividendbetaling voor 2023 (-€146,3 miljoen), de kosten in verband met de hybride effecten (-€25,6 miljoen) en de waardering van eigen aandelen als gevolg van de liquiditeitsovereenkomst (-€0,6 miljoen).

2.1.A. Elia Transmission (België)

Hoogtepunten

- Investeren om een betrouwbaar elektriciteitssysteem te garanderen en duurzame elektrificatie van de samenleving te bevorderen
- Het begin van een nieuwe tariefperiode wordt gekenmerkt door een vergoeding van het eigen vermogen die een herwaarderingsmechanisme omvat dat gekoppeld is aan de evolutie van de Belgische OLO op 10 jaar
- Solide operationele prestaties dankzij een groeiende activabasis resulteren in een hogere billijke winstmarge en goede performantie op incentives
- ETB plaatste met succes een tweede groene obligatie van €800 miljoen, wat resulteerde in een totale netto financiële schuld van €3.855,2 miljoen. Daarnaast versterkte het zijn liquiditeitspositie met een nieuwe aan duurzaamheid gekoppelde RCF ter waarde van €1,26 miljard

Kerncijfers

Elia Transmission kerncijfers (in miljoen €)	1H 2024	1H 2023	Vershil (%)
Opbrengsten, overige bedrijfsopbrengsten en netto inkomsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme	779,3	673,1	15,8%
<i>Opbrengsten</i>	610,1	650,2	(6,2%)
<i>Overige bedrijfsopbrengsten</i>	80,6	26,5	204,0%
<i>Netto inkomsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme</i>	88,6	(3,5)	(2607,2%)
Investerings opgenomen volgens vermogensmutatiemethode	1,5	1,7	(13,0%)
EBITDA	282,5	247,1	14,3%
EBIT	162,2	136,9	18,5%
<i>Adjusted elementen</i>	0,0	0,0	n.r.
<i>Adjusted EBIT</i>	162,2	136,9	18,5%
Nettofinancieringskosten	(32,0)	(28,1)	13,9%
Winstbelastingen	(31,6)	(25,7)	22,8%
Nettowinst	98,6	83,1	18,7%
<i>Adjusted elementen</i>	0,0	0,0	n.r.
Adjusted nettowinst	98,6	83,1	18,7%
Kerncijfers van de financiële positie (in miljoen €)	1H 2024	2023	Vershil (%)
Totaal activa	8.485,2	8.277,8	2,5%
Totaal eigen vermogen	2.982,5	2.915,7	2,3%
Netto financiële schuld	3.855,2	3.479,1	10,8%
Vrije kasstroom	(370,9)	(195,5)	89,7%

Zie de verklarende woordenlijst voor definities

Zie deel 4 voor informatie over adjusted elementen

Vergelijkende cijfers voor Totaal activa, Totaal eigen vermogen en Netto financiële schuld hebben betrekking op 31/12/2023

Financieel

In de eerste helft van 2024 rapporteerde Elia Transmission **opbrengsten** van €779,3 miljoen, een stijging met 15,8% ten opzichte van dezelfde periode in 2023. Toen bedroegen de opbrengsten €673,1 miljoen. De opbrengsten werden beïnvloed door een hogere gereguleerde nettowinst, hogere afschrijvingen in verband met de groeiende activabasis

en hogere nettofinancieringskosten in verband met de uitgifte van groene obligaties door ETB, en deels verminderd door hogere interestbaten uit deposito's.

(in miljoen €)	1H 2024	1H 2023	Vershil (%)
Netwerkopbrengsten:	585,1	631,5	(7,3%)
Aansluitingen	26,7	23,2	15,2%
Beheer en ontwikkeling van de netwerkinfrastructuur	237,0	231,1	2,6%
Beheer van het elektrisch systeem	60,7	76,5	(20,6%)
Compensatie van onevenwichten	185,6	134,8	37,7%
Marktintegratie	10,4	10,4	0,2%
Internationale inkomsten	64,7	155,5	(58,4%)
Last-mile verbinding	1,7	1,6	5,2%
Diverse bedrijfsopbrengsten	23,2	17,1	36,1%
Subtotaal opbrengsten	610,1	650,2	(6,2%)
Overige bedrijfsopbrengsten	80,6	26,5	204,1%
Netto opbrengsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme	88,6	(3,5)	n.r.
Totaal opbrengsten & overige bedrijfsopbrengsten	779,3	673,1	15,8%

De **internationale opbrengsten** daalden met 58,4% van €155,5 miljoen naar €64,7 miljoen, voornamelijk door een daling van de jaarlijkse veilinginkomsten met €86,1 miljoen. De jaarlijkse veilingen van 2023 vonden plaats in november 2022, tijdens het hoogtepunt van de energiecrisis en de aanhoudende onbeschikbaarheid van kernenergie in Frankrijk, wat resulteerde in hoge prijzen. In 2024 was de situatie echter stabiel en minder gespannen.

Diensten verleend in het kader van energiebeheer en individuele balancing van balancinggroepen worden betaald binnen de opbrengsten uit de **compensatie voor onevenwichten**. Deze opbrengsten stegen van €134,8 miljoen naar €185,6 miljoen (een stijging van 37,7%; +€50,8 miljoen). Deze stijging is grotendeels toe te schrijven aan een stijging van de tarieven voor energiereserves en black-start diensten (+€35 miljoen), alsook een stijging van de opbrengsten uit tarieven voor het behoud en herstel van het residuele evenwicht van de individuele toegangsverantwoordelijken (+€15 miljoen). Dit laatste kwam vooral tot stand onder impuls van negatieve onevenwichtsprijzen gedurende verschillende maanden. Dit genereerde opbrengsten wanneer zowel het systeemonevenwicht als de toegangsverantwoordelijken in overcapaciteit waren (situaties van incompressibiliteit²).

Ondertussen kenden de opbrengsten uit het **beheer van het elektrisch systeem** een daling met 20,6% van €76,5 miljoen naar €60,7 miljoen, grotendeels door een daling van €20,0 miljoen van het tarief voor het beheer van het elektrisch systeem. Dit werd gedeeltelijk gecompenseerd door een stijging met €5,0 miljoen van de opbrengsten uit het tarief voor reactief verbruik van de distributienetbeheerder.

² Een productie-overschot op het net in vergelijking met de vraag dat niet gemakkelijk kan worden verminderd/beperkt.

De opbrengsten uit **netaansluitingen** stegen van €23,2 miljoen tot €26,7 miljoen (+€3,5 miljoen). Dit komt vooral door de stijging van de tarieven voor aansluitingen en studies.

De inkomsten uit het **beheer en de ontwikkeling van de netinfrastructuur en de marktintegratie** bleven vrij stabiel en hadden een minimale impact op de wijziging in de opbrengsten tussen de eerste helft van 2023 en 2024.

Het **afrekeningsmechanisme** nam toe, van -€3,5 miljoen in 2023 tot €88,6 miljoen in 2024, en omvatte zowel afwijkingen in het huidige jaar ten opzichte van het door de regulator goedgekeurde budget (-€46,5 miljoen) als de afrekening van netto-overschotten uit de vorige tariefperiode (€134,3 miljoen). Het operationele surplus (-€46,5 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 resultaat van hogere beïnvloedbare kosten (+€5,5 miljoen) en een hogere nettowinst (+€1,7 miljoen). Dit werd ruimschoots geneutraliseerd door een stijging van de tariefverkopen (-€35,4 miljoen), lagere kosten voor ondersteunende diensten (-€12,9 miljoen), een stijging van de internationale omzet (-€11,0 miljoen), een aanpassing van het beheersbare budget (-€5,2 miljoen) en andere tijdelijke verschillen (-€7,4 miljoen).

De **EBITDA** steeg tot €282,5 miljoen (+14,3%) dankzij een hogere gereguleerde nettowinst, hogere afschrijvingen in verband met de groeiende activabasis en hogere nettofinancieringskosten die allemaal in de opbrengsten werden verrekend. De **EBIT** steeg eveneens ondanks de toenemende afschrijvingen in verband met de activaportefeuille en de IFRS-afschrijvingen voor immateriële activa, ge-activeerde financieringskosten en leasing. De bijdrage van investeringen opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode daalde licht tot €1,5 miljoen, en hield verband met de bijdrage van HGRT.

De **nettofinancieringskosten** namen toe (+13,9%) in vergelijking met vorig jaar. Dit werd voornamelijk veroorzaakt door de voorfinanciering van een obligatielening van €500 miljoen die in mei 2024 verviel en de kosten in verband met een aan duurzaamheid gekoppelde RCF van €1,26 miljard. Daarnaast werden de nettofinancieringskosten ook beïnvloed door regulatoire afrekeningen na de herziening van saldi 2023 (-€2,6 miljoen). Dit werd gedeeltelijk gecompenseerd door hogere interestbaten uit kasdeposi'to's en de hogere activering van financieringskosten door de groei van de activabasis (+€4,0 miljoen). Begin 2024 deed ETB een beroep op de schuldkapitaalmarkt met zijn tweede groene obligatie van €800 miljoen voor de financiering van zijn in aanmerking komende groene projecten. ETB sloot een gedeeltelijke renteswap af, en dit volledig in het voordeel van de consumenten. Bijgevolg stegen de gemiddelde kosten van de schuld eind juni 2024 naar 2,31% (+31 basispunten). Elia handhaaft een evenwichtig maturiteitsprofiel van de schuld, waarbij alle uitstaande schuld een vaste coupon heeft.

De (adjusted) nettowinst steeg met 18,7% tot €98,6 miljoen, voornamelijk dankzij het volgende:

1. Een hogere billijke winstmarge (+€14,8 miljoen) door een groeiende activabasis en een hoger eigen vermogen. Bovendien geniet Elia momenteel van een hogere vergoeding van het eigen vermogen in vergelijking met vorig jaar. Dit is te danken aan het feit dat de gemiddelde OLO op 10 jaar (2,9%) hoger ligt dan de vaste risicovrije rentevoet van 2,4% die werd toegepast tijdens de vorige tariefperiode (2023).
2. Hogere incentives (+€1,7 miljoen), als gevolg van solide operationele prestaties die vooral gekoppeld zijn aan goede prestaties op het vlak van incentives voor interconnectiecapaciteit, de hoge beschikbaarheid van het netwerk en de balanceringsincentive. Dit werd gedeeltelijk geneutraliseerd door een lagere incentive gekoppeld aan de beschikbaarheid van de MOG na de problemen met de Rentel-kabel en een verlaging van de beïnvloedbare incentive als gevolg van hogere reserveringskosten.
3. Hogere gekapitaliseerde financieringskosten door een hoger niveau van activa in aanbouw en de lichte stijging in de gemiddelde kostprijs van de schuld (+€3,9 miljoen).
4. Regulatorische afrekeningen en de terugneming van de voorziening voor de beïnvloedbare incentive (-€4,5 miljoen). De herziening van saldi 2023 leidde tot hogere regulatorische afrekeningen, terwijl het resultaat van vorig jaar ook profiteerde van een grotere terugname van voorzieningen.
5. Overige (-€0,3 miljoen): dit was het gevolg van hogere bijdragen in verband met personeelsbeloningen (+€1,6 miljoen) en meer dan geneutraliseerd door hogere uitgestelde belastingen (-€1,6 miljoen) en lagere bijdragen van geassocieerde ondernemingen (-€0,2 miljoen).

De totale activa stegen met €207,4 miljoen tot €8.485,2 miljoen door de realisatie van het investeringsprogramma (€458,1³ miljoen) en een hogere liquiditeit als gevolg van de uitgifte van de groene obligatie van ETB begin 2024. De **netto financiële schuld** nam toe tot €3.855,2 miljoen (+10,8%), 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 €800 miljoen. Van de aan duurzaamheid gekoppelde heropneembare RCF (€1,26 miljard) en het handelspapier (€300 miljoen) was eind juni 2024 niets opgenomen. Elia Transmission Belgium kreeg van Standard & Poors de rating BBB+ met een stabiele outlook.

Het eigen vermogen steeg tot €2.982,5 miljoen (+€66,8 miljoen), vooral onder impuls van de winst voor het eerste halfjaar (+€98,6 miljoen) en de herwaardering van verplichtingen voor vergoedingen na uitdiensttreding (+€10,1 miljoen). Dit werd gedeeltelijk geneutraliseerd door de dividenduitkering aan Elia Group (-€22,4 miljoen), een hogere toewijzing van eigen vermogen aan Nemo Link (-€19,0 miljoen) en de mutatie in de reële waarde van een renteafdekking (-€0,6 miljoen).

³ Inclusief de activering van software en IAS 23 (Financieringskosten), IFRS 15 (Opbrengstverantwoording – Overdracht van activa van klanten) en IFRS 16 (Leasing), bedraagt dit €474,3 miljoen.

2.1.B. 50Hertz (Duitsland)

Hoogtepunten

- Investeringsplan op schema, met goede vooruitgang van onshore en offshore projecten
- Het begin van een nieuwe tariefperiode wordt gekenmerkt door een vergoeding waarbij een onderscheid wordt gemaakt in vergoeding van het eigen vermogen: voor nieuwe activa (2024) is deze gekoppeld aan een basisrente, terwijl voor de investeringen vóór 2024 betreft dit een vast tarief dat ex-ante wordt vastgelegd
- Het nettoresultaat werd positief beïnvloed door de groei van de activa en hogere opbrengsten in het basisjaar bij de start van een nieuwe tariefperiode, maar het werd gedeeltelijk tenietgedaan door een daling van het financiële resultaat
- In de eerste helft van het jaar heeft 50Hertz met succes groene obligaties uitgegeven (€1,5 miljard) en sloot het een nieuwe RCF af (€3 miljard)

Kerncijfers

50Hertz Transmission kerncijfers (in miljoen €)	1H 2024	1H 2023	Vershil (%)
Opbrengsten, overige bedrijfsopbrengsten en netto inkomsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme	1.132,1	1.222,0	(7,4%)
<i>Opbrengsten</i>	1.194,2	1.445,5	(17,4%)
<i>Overige bedrijfsopbrengsten</i>	88,5	71,7	23,4%
<i>Netto inkomsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme</i>	(150,7)	(295,2)	(49,0%)
EBITDA	376,0	352,7	6,6%
EBIT	204,5	193,7	5,6%
Nettofinancieringskosten	(39,1)	(30,2)	29,5%
Winstbelastingen	(53,1)	(51,0)	4,0%
Nettowinst	112,3	112,5	(0,1%)
Waarvan toe te rekenen aan de Elia groep	89,9	90,0	(0,1%)
<i>Adjusted elementen</i>	0,0	0,0	n.r.
Adjusted nettowinst	112,3	112,5	(0,1%)
Kerncijfers van de financiële positie (in miljoen €)	1H 2024	2023	Vershil (%)
Totaal activa	11.948,6	10.086,6	18,5%
Totaal eigen vermogen	2.209,5	2.138,4	3,3%
Netto financiële schuld	5.532,7	4.693,3	17,9%
Netto financiële schuld, excl EEG en soortgelijke mechanismen	6.206,2	5.045,9	23,0%
Vrije kasstroom	(649,3)	(579,8)	12,0%

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, Totaal eigen vermogen en Netto financiële schuld hebben betrekking op 31/12/2023

Financieel

De totale opbrengsten en overige bedrijfsopbrengsten van **50Hertz Transmission** daalden licht in vergelijking met 2023 (-7,4%). De totale bedrijfsopbrengsten worden gedetailleerd weergegeven in onderstaande tabel.

(in miljoen €)	1H 2024	1H 2023	Difference (%)
Netwerkopbrengsten:	1.194,0	1.440,0	(17,1%)
Opbrengsten van incentive regelgeving	811,6	914,2	(11,2%)
Opbrengsten uit offshore nettoeslag	219,5	206,0	6,6%
Energieopbrengsten	162,9	319,8	(49,0%)
Last-mile verbinding	0,7	0,7	(0,1%)
Diverse bedrijfsopbrengsten	(0,5)	4,8	(111,1%)
Overige opbrengsten (incl. last-mile verbinding)	0,2	5,6	(96,5%)
Subtotaal opbrengsten	1.194,2	1.445,5	(17,4%)
Overige bedrijfsopbrengsten	88,5	71,7	23,4%
Netto opbrengsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme	(150,7)	(295,2)	(49,0%)
Totaal opbrengsten & overige bedrijfsopbrengsten	1.132,1	1.222,0	(7,4%)

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

De opbrengsten van incentive regelgeving lieten een daling optekenen met €102,6 miljoen. De belangrijkste oorzaak hiervan was de daling van de revenue cap (-€111,3 miljoen), die steunde op een aanzienlijk lagere kostenvoorziening voor pass-through energiekosten voor redispatch (-€189,2 miljoen) als gevolg van lagere energieprijzen vorig jaar. Ook zijn de pass-through kosten voor dit mechanisme in 2024 gedaald (-€31,3 miljoen), aangezien de belangrijkste investeringen in 'Power-to-Heat'-activa vorig jaar werden gedaan. Bovendien zijn met de start van de nieuwe tariefperiode niet alleen de opbrengsten in het basisjaar herzien (+€39,3 miljoen), wat in het bijzonder leidt tot een hogere vergoeding voor operationele kosten, maar is ook de investeringsvergoeding gewijzigd. In totaal is de vergoeding voor nieuwe investeringen met €25,3 miljoen gestegen. Terwijl het 'investment measures' kader niet langer worden gebruikt, is het model voor 'capital cost adjustment' geïmplementeerd, waarbij nieuwe activa worden vergoed tegen een hogere rentevoet (huidige verwachting: 5,68% na belastingen), terwijl de bestaande activa van het basisjaar worden vergoed tegen een lagere rentevoet (4,13% na belastingen). Ondertussen is er een hogere vergoeding voor netverliezen (+€52,6 miljoen) omdat dalende prijzen worden overgecompenseerd door hogere volumes. Deze effecten werden gedeeltelijk gecompenseerd door de volume-effecten (+€8,7 miljoen) die iets hoger waren dan vorig jaar.

Opbrengsten uit de offshore nettoeslag omvatten alle opbrengsten van de offshore nettoeslag. Die bestaan uit de regulatoire 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 (+€13,5 miljoen) ten opzichte van het voorgaande jaar. Terwijl de vergoeding van de eigen offshore netaansluitingskosten van 50Hertz steeg (+€17,1 miljoen) onder impuls van de lopende offshore investeringen (Ostwind 2, Ostwind 3 en Gennaker), daalde de doorrekening van pass-through kosten aan 50Hertz door derden in vergelijking met dezelfde periode vorig jaar (-€3,6 miljoen).

De **energieopbrengsten** bestaan uit alle opbrengsten die betrekking hebben op systeembeheer. Het gaat meestal om overeenkomstige kosten die doorberekend 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 (-€156,9 miljoen), als gevolg van de sterke daling van de energieprijzen sedert vorig jaar. Als gevolg daalden ook de kosten aan andere TNB's voor redispatchmaatregelen (-€86,4 miljoen), de aan balancinggroepen doorberekende kosten voor regelvermogen (-€41,8 miljoen) en de opbrengsten uit veilingen voor grensoverschrijdende interconnectiecapaciteit (-€8,4 miljoen). Door de stopzetting van het kostendelingsmechanisme zijn er lagere opbrengsten van reservecentrales (-€25,6 miljoen).

De **overige opbrengsten** lieten een daling noteren (-€5,4 miljoen), voornamelijk omdat de compensatie tussen transmissie-netbeheerders (pass-through-mechanisme) in 2023 van de opbrengstenzijde naar de kostenzijde verschoof in 2024 (-€5,6 miljoen).

De **overige inkomsten** kenden een stijging (+€16,7 miljoen), vooral als gevolg van een hogere geactiveerde eigen productie nadat meer medewerkers werden ingezet om het investeringsprogramma uit te voeren en te beheren.

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 (-€194,4 miljoen) en ten tweede, de balancing van deze verschillen uit voorgaande jaren (+€43,7 miljoen).

De **EBITDA** steeg tot €376,0 miljoen (+6,6%). De groeiende offshore en onshore activabasis kwam de investeringsvergoeding ten goede (+€14,5 miljoen). De opbrengsten van het basisjaar namen toe met de nieuwe tariefperiode door een hogere vergoeding voor operationele kosten in vergelijking met vorig jaar (+€31,8 miljoen). Tegelijk stegen de bedrijfskosten met €22,4 miljoen onder invloed van verschillende elementen: de uitbreiding van de talentenpool om het groeiende en steeds complexere investeringsprogramma te beheren, leidde tot bijkomende personeelskosten (-€20,9 miljoen). Desalniettemin, werd deze stijging gedeeltelijk gecompenseerd door hogere geactiveerde eigen productie (+€17,5 miljoen). Bovendien stegen de overige operationele kosten als gevolg van de algemene groei van de activiteiten (-€8,1 miljoen), zoals onderhouds- en IT-kosten. Door een aanpassing in de regelgeving voor niet-beïnvloedbare personeelskosten (bv. betaling van extralegale vakantiedagen) daalden de opbrengsten (-€5,7 miljoen), maar die worden gecompenseerd via het basisjaar. Bovendien werd er in 2023 een

positieve regulatoire afrekening waargenomen, terwijl er in 2024 geen dergelijke afrekening werd geboekt. Dit resulteerde in een daling met €5,4 miljoen. De **EBIT** steeg ook (+5,6%) ondanks de hogere afschrijvingskosten (-€13,1 miljoen) die voortvloeien uit de uitvoering van het investeringsprogramma.

Het **netto financieel resultaat** daalde tot -€39,1 miljoen (-€8,9 miljoen), voornamelijk door hogere financieringskosten in verband met de uitgiftes van Eurogrid's groene obligaties en de nieuwe RCF (-€28,1 miljoen). Die daling werd echter gedeeltelijk geneutraliseerd door ge-activeerde rente tijdens de bouw (+€21,3 miljoen), daar heelwat investeringsprojecten zich in de bouwfase bevinden.

De **(adjusted) nettowinst** bleef stabiel op €112,3 miljoen (-0,1%) als gevolg van:

1. Hogere opbrengsten van het basisjaar door de bijgestelde kostenvergoeding bij de start van een nieuwe tariefperiode (+€22,2 miljoen).
2. De activa groei leidde tot een hogere nettowinst ondanks de lagere regulatoire vergoeding van eigen vermogen. (+€10,1 miljoen).
Deze effecten werden gedeeltelijk gecompenseerd door:
3. Hogere bedrijfsuitgaven en overige kosten (-€17,2 miljoen), als gevolg van de uitbreiding van de activiteiten en de positieve regulatoire afrekeningen van vorig jaar.
4. Hogere afschrijvingen (-€9,1 miljoen) als gevolg van de ingebruikname van projecten.
5. Lagere financiële resultaten (-€6,2 miljoen), voornamelijk door de hogere rentekosten die gedeeltelijk werden gecompenseerd door hogere gekapitaliseerde rente tijdens de aanbouw.

De **totale activa** stegen met €1.862,0 miljoen ten opzichte van 2023, voornamelijk door de aanzienlijke vooruitgang die werd geboekt met het investeringsprogramma in 2024 (€1.277,8 miljoen). Daarnaast steeg de liquiditeit eind juni dankzij de uitgifte van obligaties door Eurogrid. De **vrije kasstroom** bedroeg in totaal -€649,3 miljoen, en werd sterk beïnvloed door de uitvoering van het investeringsprogramma en de netto kasinstroom voor de EEG en soortgelijke mechanismen (+€320,8 miljoen). Er dient te worden opgemerkt dat 50Hertz als trustee optreedt voor deze mechanismen.

De **netto financiële schuld, exclusief EEG en soortgelijke mechanismen** steeg met €1.160,3 miljoen ten opzichte van 2023, en bedroeg in totaal €6.206,2 miljoen. De uitvoering van het investeringsprogramma werd gedeeltelijk gefinancierd uit de operationele kasstroom, maar ook via fondsen die verkregen werden door en beroep te doen op de schuldkapitaalmarkt. Rekening houdend met de EEG en soortgelijke mechanismen steeg de netto financiële schuld met €839,4 miljoen door de toename van het EEG-kassaldo en soortgelijke mechanismen. Vanaf juni 2024 nam de kaspositie voor deze regelingen toe en bedroeg €673,5 miljoen.

In 2024 bleef Eurogrid een beroep doen op de obligatiemarkt om zijn liquiditeitspositie in verband met zijn investeringsplan te versterken. Eurogrid gaf groene obligaties uit in twee schijven voor een totaal bedrag van €1,5 miljard met een looptijd van respectievelijk 5 jaar met een coupon van 3,60% en 10 jaar met een coupon van 3,92%.

Bovendien versterkte Eurogrid zijn liquiditeit aan het begin van het jaar door een nieuwe RCF van €3 miljard tegen een rente van 4,97% af te sluiten. Na deze transactie stegen de gemiddelde kosten van de schuld eind juni 2024 tot 2,80% (+79 basispunten tegenover eind 2023). Eurogrid kreeg van Standard & Poors de rating BBB met een stabiele outlook.

Het **totale eigen vermogen** zag een lichte stijging van €71,1 miljoen tot €2.209,5 miljoen. Dit is voornamelijk omwille van wijzigingen in de (hedge) reserves die ook beïnvloed werden door een herwaardering van de EEX-aandelen die 50Hertz bezit, en die opgenomen werden in de niet-gerealiseerde resultaten (+€65,9 miljoen).

2.1.C. Niet-gereguleerde activiteiten en Nemo Link

Hoogtepunten

- Nemo Link zet het eerste jaar van zijn nieuwe vijfjaarlijkse beoordelingsperiode in met sterke operationele prestaties
- Verwerving van een minderheidsbelang in energyRe Giga afgerond, met een initiële investering van US\$250 miljoen
- Elia Group verzekerde de financiering van zijn groei via een termijnlening van €300 miljoen en een achtergestelde obligatie van €600 miljoen

Kerncijfers

Niet-gereguleerde activiteiten en Nemo Link Kerncijfers (in miljoen €)	1H 2024	1H 2023	Vershil (%)
Opbrengsten en overige bedrijfsopbrengsten	35,4	26,4	34,1%
Investerings opgenomen volgens vermogensmutatiemethode	22,0	13,3	65,8%
EBITDA	19,6	6,1	221,6%
EBIT	19,1	5,7	234,5%
<i>Adjusted elementen</i>	0,0	0,0	<i>n.r.</i>
<i>Adjusted EBIT</i>	19,1	5,7	234,5%
Nettofinancieringskosten	(9,3)	(2,1)	343,8%
Winstbelastingen	(1,9)	0,4	(572,7%)
Nettowinst	7,9	4,0	96,4%
Waarvan toe te rekenen aan de Elia Groep	7,7	3,9	97,8%
<i>Adjusted elementen</i>	0,0	0,0	<i>n.r.</i>
Adjusted nettowinst	7,9	4,0	96,4%
Kerncijfers van de financiële positie (in miljoen €)	1H 2024	2023	Vershil (%)
Totaal activa	2.650,8	1.844,9	43,7%
Totaal eigen vermogen	1.261,8	1.240,2	1,7%
Netto financiële schuld	712,0	469,6	51,6%

Zie de verklarende woordenlijst voor definities

Zie deel 4 voor informatie over adjusted elementen

Vergelijkende cijfers voor Totaal activa, Totaal eigen vermogen en Netto financiële schuld hebben betrekking op 31/12/2023

De **niet-gereguleerde opbrengsten** stegen met 34,1% tot €35,4 miljoen ten opzichte van het eerste halfjaar 2023. De transacties tussen de segmenten gingen in stijgende lijn, vooral tussen Elia Group NV, Elia Transmission Belgium en 50Hertz. De implicaties van deze activiteiten tussen segmenten zijn te vinden in 'Toelichting 2.2. Segmentreconciliatie'. Dit werd gedeeltelijk geneutraliseerd door een lichte daling in de opbrengsten van Elia Grid International ('EGI') (-€0,6 miljoen) als gevolg van een lager volume consultingdiensten aan internationale klanten.

Investerings opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode, met inbegrip van Nemo Link en de recente participatie in energyRe Giga, droegen €22,0 miljoen bij aan het resultaat van de Groep. Nemo Link leverde de grootste nettobijdrage met €24,8 miljoen, een stijging van €11,5 miljoen. De opbrengsten van Nemo Link vertoonden een daling omdat de verkochte spreads in de veilingen op lange termijn lager waren dan in 2023, het jaar waarin Nemo Link een deel van de opbrengsten vastlegde tegen hoge spreads in het turbulente 2022 (gascrisis).

Aanvankelijk werden de day-ahead- en intradayveilingen aan het begin van het jaar tegen lage spreads afgewikkeld, maar vanaf de lente stegen ze door de hoge productie van hernieuwbare energie en het lage verbruik in België. Gedurende de hele eerste helft van 2024 behield de interconnector 100% beschikbaarheid. Bovendien werd de bijdrage van Nemo Link bij de start van een nieuwe vijfjaarlijkse beoordelingsperiode niet beperkt door de cumulatieve cap zoals het geval was in 2023, wat resulteerde in een hogere nettobijdrage voor de groep ondanks de lagere opbrengsten.

In de eerste helft van dit jaar verwierf Elia Group een minderheidsbelang in energyRe Giga. Het ging hier om een initiële investering van €229,6 miljoen (US\$250 miljoen). Tot op vandaag heeft dit geleid tot een negatieve bijdrage van -€2,8 miljoen aan het nettoresultaat, omdat de projecten momenteel in ontwikkeling zijn.

De **EBIT** steeg tot €19,1 miljoen (+€13,4 miljoen). Dit was voornamelijk te danken aan een hogere bijdrage van de geassocieerde ondernemingen Nemo Link en energyRe Giga (+€8,7 miljoen). Bovendien werd de EBIT positief beïnvloed door lagere bedrijfskosten bij de holding (+€1,1 miljoen) en een hogere bijdrage van EGI (+€1,1 miljoen) en WindGrid (+€0,5 miljoen). Tot slot profiteerde de EBIT van regulatoire afrekeningen na de herziening van saldi 2023 (+€1,9 miljoen).

De **nettofinancieringskosten** stegen tot €9,3 miljoen. Deze stijging was voornamelijk toe te schrijven aan de financieringskosten van energyRe Giga (inclusief de overbruggingsfaciliteit en de termijnlening voor een totaal van -€7,4 miljoen), de obligatielening van €600 miljoen die Elia Group uitgaf om de organische groei in Duitsland te financieren en voor algemene bedrijfsdoeleinden (-€1,2 miljoen), en aan de kosten verbonden aan andere bilaterale leningen (-€1,6 miljoen). Deze elementen werden gedeeltelijk gecompenseerd door de hogere inkomsten uit kasdeposito's (+€2,3 miljoen).

De (adjusted) nettowinst steeg met €3,9 miljoen tot €7,9 miljoen, voornamelijk als gevolg van:

1. Hogere bijdrage van Nemo Link (+€11,5 miljoen)
2. Hogere bijdrage van EGI dankzij een beter margebeheer (+€1,1 miljoen)
3. Hogere holdingkosten (-€8,0 miljoen), voornamelijk onder impuls van hogere financieringskosten in verband met de verwerving van het minderheidsbelang in energyRe Giga en de financiering van de organische groei in Duitsland
4. Lagere bijdrage van WindGrid (-€2,5 miljoen), gedeeltelijk te wijten aan operationele verliezen van energyRe Giga
5. Overige elementen (+€1,7 miljoen): voornamelijk onder impuls van hogere regulatoire afrekeningen (+€1,5 miljoen) en lagere andere niet-gereguleerde kosten (+€0,7 miljoen), gedeeltelijk tenietgedaan door hogere kosten voor re.alto (-€0,5 miljoen)

De **netto financiële schuld** steeg met €242,4 miljoen tot €712,0 miljoen, voornamelijk door de investering in energyRe Giga (€229,6 miljoen) die volledig met schulden gefinancierd werd. **De totale activa** lieten een forsere

stijging optekenen (+43,7%), en bedroegen €2.650,8 miljoen (+€805,9 miljoen). Dit is niet enkel te danken aan de investering in energyRe Giga, maar ook aan een achtergestelde obligatie van €600 miljoen die de holding eind juni uitgaf.

2.2 Segmentreconciliatie

Groepsresultaten (in miljoen €) – periode eindigend per 30 juni	2024	2024	2024	2024	2024
	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	610,1	1.194,2	8,3	(25,7)	1.786,9
Overige bedrijfsopbrengsten	80,6	88,5	27,1	(6,7)	189,5
Netto inkomsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme	88,6	(150,7)	0,0	0,0	(62,0)
Afschrijvingen en waardeverminderingen, wijziging in voorzieningen	(120,3)	(171,5)	(0,6)	0,0	(292,3)
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	160,7	204,5	(3,0)	0,1	362,3
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode, na belastingen	1,5	0,0	22,0	0,0	23,5
Resultaten voor intrest en belastingen (EBIT)	162,2	204,5	19,1	0,1	385,8
Resultaten voor afschrijvingen, waardeverminderingen, intresten en belastingen (EBITDA)	282,5	376,0	19,6	0,1	678,1
Financieringsbaten	19,6	28,4	3,8	(0,1)	51,9
Financieringslasten	(51,6)	(67,5)	(13,2)	0,0	(132,4)
Winstbelastingen	(31,6)	(53,1)	(1,9)	0,0	(86,5)
Nettowinst toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap	98,6	89,9	7,7	(0,0)	196,2
Geconsolideerde financiële positie (in miljoen €)	30.06.2024	30.06.2024	30.06.2024	30.06.2024	30.06.2024
Totaal activa	8.485,2	11.948,6	2.650,8	(818,9)	22.265,7
Investeringsuitgaven	474,3	1.367,9	0,6	0,0	1.842,8
Netto financiële schuld	3.855,2	5.532,7	712,0	0,0	10.099,9

3. Vooruitzichten en overige informatie⁴

Voor 2024 verwacht Elia Group dat de nettowinst (aandeel Elia Group) **tussen €355 miljoen en €395 miljoen zal liggen, een opwaartse bijstelling ten opzichte van het eerste kwartaal van 2024**. Dit wijst op een Adjusted rendement op eigen vermogen (ROE adj.⁵) tussen **7% en 8%**.

- In **België** mikken we op een nettowinst tussen €200 miljoen en €220 miljoen, rekening houdend met een Belgische OLO op 10 jaar van ongeveer 3% tijdens het jaar. Naar verwachting zullen we ook ongeveer €1,4 miljard investeren in 2024. De realisatie van dit investeringsprogramma is altijd onderhevig aan externe risico's.
- In **Duitsland (100%)** mikken we op een nettowinst tussen €260 miljoen en €290 miljoen, rekening houdend met een basisrendement van 2,79% voor het regulatoire rendement op eigen vermogen. Naar verwachting zullen we ook ongeveer €3,3 miljard investeren in 2024. De realisatie van dit investeringsprogramma is altijd onderhevig aan externe risico's.
- **Het niet-gereguleerde segment en Nemo Link**, dat het rendement omvat van Nemo Link, het rendement van de niet-gereguleerde activiteiten (voornamelijk re.alto, EGI en WindGrid) en de operationele kosten die eigen zijn aan het beheer van een holding, zal naar verwachting een verlies rapporteren van -€30 miljoen tot -€35 miljoen in het resultaat van de Groep. Nemo Link zal naar verwachting ongeveer €30 miljoen bijdragen, afhankelijk van de beschikbaarheid van de interconnector. De operationele activiteiten van de holding, andere niet-gereguleerde activiteiten zoals EGI en re.alto, de ontwikkeling van WindGrid en de financieringskosten voor energyRe Giga Projects, zullen waarschijnlijk resulteren in een verlies van -€40 miljoen tot -€45 miljoen. De Groep verkreeg financiering voor het Duitse CAPEX-plan en andere financieringsbehoeften, wat leidde tot financieringskosten van ongeveer -€20 miljoen.

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

⁴ De volgende stellingen zijn toekomstgerichte verklaringen. De werkelijke resultaten kunnen aanzienlijk verschillen.

⁵ 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 (hedgereserve).

4. Adjusted elementen – Reconciliatietabel

(in miljoen €) – Periode eindigend per 30 juni 2024	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet-gereguleerde activiteiten en Nemo Link	Consolidatie herwerkingen	Elia Groep
Adjusted elementen					
Nihil	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Adjusted EBIT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Belastingimpact	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Nettowinst – adjusted	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

(in miljoen €) – Periode eindigend per 30 juni 2023	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet-gereguleerde activiteiten en Nemo Link	Consolidatie herwerkingen	Elia Groep
Adjusted elementen					
Nihil	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Adjusted EBIT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Belastingimpact	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Nettowinst – adjusted	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

5. Financiële kalender

Publicatie halfjaarresultaten 2024	24 juli 2024
Kwartaalinformatie Q3 2024	29 november 2024
Publicatie jaarcijfers 2024	7 maart 2025
Publicatie van jaarverslag 2024	18 april 2025
Algemene aandeelhoudersvergadering	20 mei 2025
Kwartaalinformatie Q1 2025	21 mei 2025
Ex-dividenddatum	30 mei 2025
Registratiedatum	31 mei 2025
Betaling dividend over 2024	2 juni 2025

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

Elia Group organiseert vandaag (24 juli 2024) om 10.00 uur Centraal-Europese tijd (CET) een **conference call** voor institutionele beleggers en analisten

Jaarverslag 2023

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	2024				Elia Group Totaal
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet- gereguleerde activiteiten en Nemo Link	Consolidatie herwerkingen & intersegment transacties	
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	160,7	204,5	(3,0)	0,1	362,3
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiem	1,5	0,0	22,0	0,0	23,5
EBIT	162,2	204,5	19,1	0,1	385,8
Min:					
Regulatoire vergoeding voor acquisitie	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Adjusted EBIT	162,2	204,5	19,1	0,1	385,8

(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 vermogensmutatiem	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

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	2024			
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet- gereguleerde activiteiten en Nemo Link	Elia Group Totaal
Winst van het boekjaar	98,6	112,3	7,9	218,8
Min:				
Nihil	0,0	0,0	0,0	0,0
Tax impact	0,0	0,0	0,0	0,0
Adjusted netto winst	98,6	112,3	7,9	218,8
	0,0	0,0	0,0	0,0

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

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 regulatorische 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	2024				
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet-gereguleerde activiteiten en Nemo Link	Consolidatie herwerkingen & intersegment transacties	Elia Group Totaal
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	160,7	204,5	(3,0)	0,1	362,3
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiem	1,5	0,0	22,0	0,0	23,5
EBIT	162,2	204,5	19,1	0,1	385,8

(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
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiem	1,7	0,0	13,3	0,0	15,0
EBIT	136,9	193,7	5,7	0,0	336,3

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	2024				Elia Group Totaal
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet-gereguleerde activiteiten en Nemo Link	Consolidatie herwerkingen & intersegment transacties	
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	160,7	204,5	(3,0)	0,1	362,3
Plus:					
Afschrijvingen en waardeverminderingen	120,6	171,9	0,6	0,0	293,1
Wijziging in voorzieningen	(0,3)	(0,5)	0,0	0,0	(0,8)
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatie	1,5	0,0	22,0	0	23,5
EBITDA	282,5	376,0	19,6	0,1	678,1

(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
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 vermogensmutatie	1,7	0,0	13,3	0,0	15,0
EBITDA	247,1	352,7	6,1	(0,0)	605,9

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 2024	31 december 2023
Eigen vermogen	5.676,8	5.517,3
Min:		
Minderheidsbelang	443,2	(428,8)
Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap	5.233,7	5.088,5

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	2024				
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet-gereguleerde activiteiten en Nemo Link	Consolidatie herwerkingen & intersegment transacties	Elia Group Totaal
Kasstroom uit bedrijfsactiviteiten	86,0	716,6	(4,2)	0,0	798,4
Min:					
Nettokasstroom gebruikt bij investeringsactiviteiten	456,9	1.365,9	64,7	166,4	2.054,0
Vrije kasstroom	(370,9)	(649,3)	(68,9)	(166,4)	(1.255,6)
EEG en soortgelijke mechanismen - positieve impact		320,8			320,8
Vrije kasstroom, excl. EEG en soortgelijke mechanismen	(370,9)	(970,1)	(68,9)	(166,4)	(1.576,4)

(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
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
EEG en soortgelijke mechanismen - negatieve impact		(555,1)			(555,1)
Vrije kasstroom, excl. EEG en soortgelijke mechanismen	(195,5)	(24,7)	194,0	(192,5)	1.328,1

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 2024				31 december 2023			
	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	4.177,7	6.388,1	1.050,3	11.616,1	3.394,2	5.396,9	464,7	9.254,8
Plus:								
Kortlopende verplichtingen:								
Leningen en overige financieringsverplichtingen	56,3	567,8	315,0	939,1	583,1	58,8	113,4	755,2
Min:								
Vlottende activa:								
Geldmiddelen en kasequivalenten	378,7	1.423,3	653,2	2.455,3	498,2	761,4	108,5	1.368,1
Netto financiële schuld	3.855,2	5.532,7	712,0	10.099,9	3.479,1	4.693,3	469,6	8.641,9
EEG en soortgelijke mechanismen - surplus		673,5		673,5		352,6		352,6
EEG en soortgelijke mechanismen - tekort								
Netto financiële schuld, excl EEG en soortgelijke mechanismen	3.855,2	6.206,2	712,0	10.773,4	3.479,1	5.045,9	469,6	8.994,5

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.

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	2024	2023
Eigen vermogen toe te rekenen aan gewone aandelen	4.732.474.219,9	4.483.614.462,0
Gedeeld door:		
Aantal uitstaande aandelen	73.499.647	73.507.880
Eigen vermogen toe te rekenen aan houders van gewone aandelen (per aandeel)	64,4	61,0

Winst per aandeel (in €) (aandeel Elia)

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

(in miljoen €) – periode eindigend per 30 juni	2024	2023
Nettowinst toe te rekenen aan eigenaars van gewone aandelen	181,6	162,5
Gedeeld door:		
Gewogen gemiddeld aantal aandelen	73.497.302	73.501.310
Winst per aandeel (in €) (deel Elia)	2,47	2,21

Over Elia Group

Een Europese top 5 speler

Elia Group is een belangrijke speler 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 noorden en oosten van Duitsland (50Hertz) beheren we 19.460,5 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.

Voor meer informatie contacteer:

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

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 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.

Internationale focus

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.



Bijlagen:

Verkorte geconsolideerde winst- en verliesrekening

(in miljoen €) – Periode eindigend per 30 juni	Toelichting	2024	2023
Opbrengsten	(4,6)	1.786,9	2.095,6
Grond- en hulpstoffen		(15,0)	(11,7)
Overige bedrijfsopbrengsten	(4,6)	189,5	92,4
Netto opbrengsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme	(4,6)	(62,0)	(298,8)
Diensten en diverse goederen		(996,6)	(1.067,9)
Personeelskosten		(227,7)	(199,5)
Afschrijvingen en waardeverminderingen		(293,1)	(270,0)
Wijziging in voorzieningen		0,8	0,5
Overige bedrijfskosten		(20,4)	(19,3)
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten		362,3	321,3
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode (na belastingen)		23,5	15,0
Resultaten voor intrest en belastingen (EBIT)		385,8	336,4
Nettofinancieringskosten		(80,5)	(60,4)
Financieringsbaten		51,9	20,5
Financieringslasten	(4,19)	(132,4)	(80,9)
Winst vóór winstbelastingen		305,3	276,0
Winstbelastingen	(4,20)	(86,5)	(76,3)
Winst over de verslagperiode		218,8	199,7
Winst toe te rekenen aan:			
Eigenaars van aandelen van de moedermaatschappij – eigenaars van gewone aandelen		181,6	162,6
Houders van aandelen van de moedermaatschappij - hybride effecten		14,5	14,6
Minderheidsbelang		22,6	22,5
Winst over de verslagperiode		218,8	199,7
Winst per aandeel (in €)			
Gewone winst per aandeel		2,47	2,21
Verwaterde winst per aandeel		2,47	2,21

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.

Verkorte geconsolideerde winst- en verliesrekening en andere niet-gerealiseerde resultaten

(in miljoen €) – Periode eindigend per 30 juni	Toelichting	2024	2023
Winst over de verslagperiode		218,8	199,7
Niet-gerealiseerde resultaten			
Elementen die kunnen overgeboekt worden naar de winst- en verliesrekening:			
Effectief deel van aanpassingen in de reële waarde van kasstroomafdekkingen		108,6	(254,6)
Wisselkoersverschillen uit omrekening van buitenlandse activiteiten		(1,3)	0,0
Belastingimpact op deze elementen		(32,4)	75,4
Elementen die nooit naar de winst- en verliesrekening worden overgeboekt:			
Herwaarderingen van verplichtingen voor vergoedingen na uitdiensttreding		13,5	(9,6)
Effectief deel van aanpassingen in de reële waarde van investeringen		65,9	0,0
Belastingimpact op deze elementen		(5,2)	2,4
Niet-gerealiseerde resultaten over het boekjaar, na belastingen		149,1	(186,4)
Totaal gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten over het boekjaar		367,9	13,3
Winst toe te rekenen aan:			
Eigenaars van aandelen van de moedermaatschappij – eigenaars van gewone aandelen		303,0	9,2
Houders van aandelen van de moedermaatschappij - hybride effecten		14,5	14,6
Minderheidsbelang		50,4	(10,5)
Totaal gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten over het boekjaar		367,9	13,2

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 2024	31 december 2023
ACTIVA			
VASTE ACTIVA		18.628,6	16.820,2
Materiële vaste activa	(4.7)	15.076,0	13.648,7
Goodwill		2.411,1	2.411,1
Immateriële vaste activa	(4.7)	369,7	313,2
Investeringen opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode	(4.4)	529,0	269,1
Overige financiële vaste activa	(4.9)	185,7	121,0
Derivaten	(4.10)	1,4	0,0
Handels- en overige vorderingen op lange termijn	(4.8)	55,0	55,0
Uitgestelde belastingvorderingen	(4.11)	0,8	2,1
VLOTTENDE ACTIVA		3.637,1	2.570,0
Voorraden		109,8	42,7
Handels- en overige vorderingen	(4.8)	938,0	1.066,2
Actuele belastingvorderingen		67,5	64,4
Derivaten	(4.10)	0,0	7,2
Geldmiddelen en kasequivalenten		2.455,3	1.368,1
Over te dragen kosten en verkregen opbrengsten		66,4	21,4
Totaal activa		22.265,7	19.390,1
EIGEN VERMOGEN EN VERPLICHTINGEN			
EIGEN VERMOGEN		5.676,8	5.517,3
Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap		5.233,7	5.088,5
Eigen vermogen toe te rekenen aan gewone aandelen		4.732,5	4.572,6
Aandelenkapitaal		1.823,3	1.823,3
Uitgiftepremie		739,1	739,1
Reserves		183,4	180,3
Afdekkingsreserves	(4.10)	(37,3)	(98,6)
Eigen aandelen		(2,7)	(2,4)
Ingehouden winsten	(4.12)	2.026,7	1.930,9
Eigen vermogen toe te rekenen aan hybride effecten		501,2	515,9
Minderheidsbelang		443,2	428,8
LANGLOPENDE VERPLICHTINGEN		12.428,8	10.034,8
Leningen en overige langlopende financieringsverplichtingen	(4.13)	11.616,1	9.254,8
Personeelsbeloningen	(4.14)	67,0	87,1
Derivaten	(4.10)	6,0	8,5
Voorzieningen	(4.14)	165,8	165,9
Uitgestelde belastingverplichtingen	(4.11)	199,3	146,9
Overige verplichtingen	(4.17)	374,5	371,7
KORTLOPENDE VERPLICHTINGEN		4.160,2	3.837,8
Leningen en overige financieringsverplichtingen	(4.13)	939,1	755,2
Voorzieningen	(4.14)	10,1	8,4
Handelsschulden en overige schulden	(4.16)	2.345,9	2.149,4
Actuele belastingverplichtingen		1,6	5,3
Derivaten	(4.10)	112,2	217,4
Overige verplichtingen	(4.17)	0,5	0,0
Over te dragen opbrengsten en toe te rekenen kosten	(4.18)	750,8	702,2
Totaal eigen vermogen en verplichtingen		22.265,7	19.390,1

Geconsolideerd overzicht van mutaties in het eigen vermogen

(in miljoen €) - Periode eindigend op 30 juni	Aandelen-kapitaal	Uitgiftepremie	Aftekings-reserves	Reserves	Eigen aandelen	Omrekeningsverschillen	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 2023	1.823,1	738,6	119,2	173,0	(1,84)	0,0	1.766,2	4.618,3	701,4	5.319,7	436,7	5.756,4
Winst over de verslagperiode							177,2	177,2		177,2	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)				170,0	23,7		23,7	(10,5)	13,2
Transacties met eigenaars, rechtstreeks verwerkt in het eigen vermogen												
Bijdragen van en uitkeringen aan eigenaars												
Uitgifte gewone aandelen	0,1	0,5						0,6		0,6		0,6
Kosten mbt uitgifte aandelen	0,0							0,0		0,0		0,0
Kosten mbt op aandelen gebaseerde betalingen	0,1							0,1		0,1		0,1
Uitgifte/(terugbetaling) hybride effecten									0,6	0,6		0,6
Hybride effecten: set-up fee & agio							(3,3)	(3,3)		(3,3)		(3,3)
Verdeling aan hybride effecten (accrual)							(3,0)	(3,0)	3,0	0,0		0,0
Verdeling aan hybride effecten (betaling)							(11,2)	(11,2)		(11,2)		(11,2)
Belasting op verdeling aan hybride effecten							(0,7)	(0,7)		(0,7)		(0,7)
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	8,2	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	8,2	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)	181,3	(1,6)	0,0	1.768,6	4.483,7	704,9	5.188,7	400,2	5.588,8

(in miljoen €) - Periode eindigend op 30 juni	Aandelen-kapitaal	Uitgiftepremie	Aftekings-reserves	Reserves	Eigen aandelen	Omkenningsverschillen	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 2024	1.823,3	739,1	(98,6)	180,3	(2,4)	0,0	1.930,9	4.572,7	515,9	5.088,6	428,7	5.517,3
Winst over de verslagperiode							196,2	196,196		196,2	22,6	218,8
Niet-gerealiseerde resultaten			61,2			(1,3)	61,4	121,3		121,3	27,8	149,1
Totaal gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten			61,2			(1,3)	257,6	317,5		317,5	50,4	367,9
Transacties met eigenaars, rechtstreeks verwerkt in het eigen vermogen												
Bijdragen van en uitkeringen aan eigenaars												
Verdeling aan hybride effecten							14,7	14,7	(14,7)	0,0		0,0
Verdeling aan hybride effecten							(29,3)	(29,3)		(29,3)		(29,3)
Belasting op verdeling aan hybride effecten							3,7	3,7		3,7		3,7
Verwerving van eigen aandelen					(0,3)			(0,3)		(0,3)		(0,3)
Dividenden aan minderheidsbelangen											(36,0)	(36,0)
Dividenden							(146,3)	(146,3)		(146,3)		(146,3)
Overige		0,0		3,1			(3,3)	(0,2)		(0,2)	0,0	(0,2)
Totaal bijdragen en uitkeringen	0,0	0,0	0,0	3,1	(0,3)	0,0	(160,4)	(157,6)	(14,7)	(172,3)	(36,0)	(208,3)
Totaal bijdragen van en uitkeringen aan eigenaars	0,0	0,0	0,0	3,1	(0,3)	0,0	(160,4)	(157,6)	(14,7)	(172,3)	(36,0)	(208,3)
Stand per 30 juni 2024	1.823,3	739,1	(37,3)	183,4	(2,7)	(1,3)	2.028,1	4.732,6	501,2	5.233,8	443,0	5.676,8

Geconsolideerd kasstroomoverzicht

(in miljoen €) – periode eindigend per 30 juni	Toelichting	2024	2023
Kasstroom uit bedrijfsactiviteiten			
Winst over de verslagperiode		218,8	199,7
Aanpassing voor:			
Nettofinancieringskosten		80,2	60,4
Overige niet-kaskosten		(0,8)	1,2
Winstbelastingen		67,6	55,5
Aandeel in resultaat van investeringen verwerkt volgens de vermogensmutatiemethode, na belasting		(23,5)	(15,0)
Afschrijvingen materiële en immateriële activa		293,0	270,0
Verlies / opbrengst op verkoop van materiële en immateriële vaste activa		3,8	1,9
Bijzondere waardeverminderingen op vlottende activa		0,4	0,3
Mutatie voorzieningen	(4.14)	(5,3)	(5,1)
Mutatie uitgestelde belastingen		19,0	20,7
Mutatie van waardering naar reële waarde van financiële activa via resultaat		(0,2)	(0,1)
Kasstroom uit bedrijfsactiviteiten		653,0	589,6
Mutatie voorraden		(67,7)	(0,3)
Mutatie handels- en overige vorderingen	(4.7)	128,0	329,9
Mutatie overige vlottende activa		(49,5)	(21,5)
Mutatie handelsschulden en overige schulden	(4.16)	278,8	(1.012,2)
Mutatie overige kortlopende verplichtingen		73,7	322,3
Wijzigingen in werkkapitaal		363,3	(381,7)
Betaalde rente	(4.13)	(201,3)	(100,4)
Ontvangen rente		55,3	16,0
Betaalde winstbelastingen		(71,9)	(86,4)
Nettokasstroom uit bedrijfsactiviteiten		798,4	37,0
Kasstroom uit investeringsactiviteiten			
Verwerving van immateriële vaste activa	(4.7)	(91,1)	(59,0)
Verwerving van materiële vaste activa	(4.7)	(1.737,9)	(755,1)
Investering in dochteronderneming		0,0	0,0
Verwerving van investeringen opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode	(4.4)	(230,2)	0,0
Opbrengst uit de verkoop van materiële vaste activa		1,0	1,9
Ontvangen dividend		4,1	2,2
Nettokasstroom uit investeringsactiviteiten		(2.054,0)	(810,0)
Kasstroom uit financieringsactiviteiten			
Opbrengst uit de uitgiften van aandelenkapitaal		0,0	0,6
Opbrengst uit de uitgiften van hybride effecten		0,0	500,0
Aflossing van hybride effecten		0,0	(499,8)
Kosten verbonden aan uitgifte van aandelenkapitaal		0,0	(3,2)
Aankoop van eigen aandelen		(0,6)	(0,1)
Betaald dividend	(4.12)	(146,3)	(140,4)
Betaald hybride dividend		(29,3)	(11,2)
Betalingen aan minderheidsbelangen		(36,0)	(26,0)
Aflossing van opgenomen leningen	(4.13)	(632,0)	(28,1)
Ontvangsten van opgenomen leningen	(4.13)	3.190,5	1.266,8
Nettokasstroom uit financieringsactiviteiten		2.346,4	1.059,0
Effect van wisselkoersverschillen		(3,6)	
Netto-toename (afname) van geldmiddelen en kasequivalenten		1.087,2	286,1
Geldmiddelen en kasequivalenten per 1 januari		1.368,1	4.151,2
Geldmiddelen en kasequivalenten per 30 juni		2.455,3	4.437,3
Netto-toename (afname) van geldmiddelen en kasequivalenten		1.087,2	286,1

Toelichting bij de verkorte geconsolideerde tussentijdse 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.

De Vennootschap is een naamloze vennootschap waarvan de aandelen genoteerd zijn op Euronext Brussel, onder het symbool ELI.

De Elia groep (hierna "Elia groep" of de "groep") omvat twee transmissienetbeheerders (TNB's) voor elektriciteit: Elia Transmission Belgium NV in België en 50Hertz Transmission GmbH in Duitsland, waarin de Elia groep een participatie heeft van 80%. 50Hertz Transmission GmbH is één van de vier transmissienetbeheerders in Duitsland en is actief in het noorden en het oosten van het land.

De groep heeft ook een participatie van 50% in Nemo Link Ltd, dat een elektrische interconnector tussen het Verenigd Koninkrijk en België heeft gebouwd: de Nemo Link interconnector. Nemo Link Ltd is een joint venture tussen Elia Transmission Belgium SA/NV en National Grid Ventures (in het VK). De commerciële exploitatie begon op 30 januari 2019, met een transmissiecapaciteit van 1.000 MW.

Met ongeveer 3.450 medewerkers en een transmissienet dat ongeveer 19.460,5 km hoogspanningsverbindingen omvat en 30 miljoen eindverbruikers bedient, behoort de Elia groep tot de Europese top vijf van TNB's. De Elia groep is een van de grootste transmissienetbeheerders van Europa. Hij vervoert elektriciteit op een efficiënte, betrouwbare en beveiligde manier van de producenten naar de distributienetbeheerders en de grote industriële verbruikers en importeert en exporteert elektriciteit van en naar de buurlanden. De Groep stimuleert de Europese energietransitie door steeds meer hernieuwbare energiebronnen in het net te integreren en een geïntegreerde Europese elektriciteitsmarkt te ontwikkelen. Naast zijn transmissienetbeheerders in België en Duitsland omvat de Groep Elia Grid International, dat bedrijven een waaier van consultancy- en engineeringdiensten aanbiedt.

Om een fundamentele bijdrage te leveren aan de versnelde ontwikkeling van offshore energie heeft Elia Group in 2022 een nieuwe dochteronderneming opgericht: WindGrid. Met WindGrid blijft Elia Group zijn activiteiten overzee uitbreiden, aangezien er grootschalige investeringen gepland zijn voor de ontwikkeling van offshore elektriciteitsnetten in Europa en daarbuiten. Elia Group heeft via haar dochteronderneming WindGrid in 2024 een participatie genomen in het Amerikaanse bedrijf energyRe Giga, een dochteronderneming van energyRe, de medeontwikkelaar van onder meer het offshore windproject Leading Light Wind van 2,4 GW in New Jersey. Met deze overname doet de Elia groep zijn intrede op de Amerikaanse markten en bevestigt het zijn ambities op het vlak van expansie en diversificatie.

Via Elia en 50Hertz wil de Elia groep de energietransitie aanzwengelen in lijn met de ambities van de Europese Green Deal. In het kader van deze Green Deal zal de komende jaren op grote schaal worden geïnvesteerd in de productie van hernieuwbare energie en in het offshore net.

De groep opereert onder de juridische entiteit Elia Group SA/NV, een beursgenoteerde onderneming met als referentieaandeelhouder de gemeentelijke holding Publi-T SC.

De verkorte geconsolideerde tussentijdse financiële staten werden goedgekeurd door de Raad van Bestuur van Elia Group SA/NV op 23 juli 2024.

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

a. Basis voor de voorbereiding

Deze verkorte geconsolideerde tussentijdse financiële overzichten zijn opgesteld in overeenstemming met IAS 34 Tussentijdse financiële verslaggeving, gepubliceerd door de International Accounting Standards Board (IASB) zoals goedgekeurd door de Europese Unie.

Deze verkorte geconsolideerde tussentijdse financiële overzichten bevatten niet alle informatie en toelichtingen die zijn vereist voor een volledige jaarrekening volgens de International Financial Reporting Standards (IFRS) en dienen gelezen te worden in combinatie met de laatste geconsolideerde jaarrekening van de Groep voor het jaar eindigend op 31 december 2023. Deze verkorte overzichten bevatten geselecteerde toelichtingen om gebeurtenissen en transacties toe te lichten die belangrijk zijn in termen van wijzigingen in de positie en prestaties van de Groep die zich hebben voorgedaan sinds de publicatie van de laatste geconsolideerde jaarrekening.

Er hebben zich geen wijzigingen voorgedaan in de grondslagen voor de financiële verslaggeving van de Groep ten opzichte van het Jaarverslag 2023; zie het Jaarverslag 2023 voor een gedetailleerd overzicht van de gebruikte grondslagen voor de financiële verslaggeving.

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

De grondslagen toegepast bij het opstellen van deze verkorte geconsolideerde tussentijdse financiële overzichten zijn consistent met de grondslagen gebruikt bij het opstellen van de geconsolideerde jaarrekening van de groep voor het jaar eindigend op 31 december 2023.

Standaarden, interpretaties en wijzigingen die van kracht zijn vanaf 1 januari 2024, kunnen als volgt worden samengevat:

- Wijzigingen in IAS 1 Presentatie van de jaarrekening: Classificatie van verplichtingen als kortlopend of langlopend en langlopende verplichtingen met convenanten;
- Wijzigingen in IFRS 16 Leaseovereenkomsten: Leaseverplichting in een "sale and leaseback";

- Wijzigingen in IAS 7 Het kasstroomoverzicht en IFRS 7 Financiële instrumenten: Informatieverschaffing: Leveranciersfinancieringsovereenkomsten.

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

Zoals vereist door Wijzigingen in IAS 1 Presentatie van de jaarrekening en IFRS Practice Statement 2, zal een gedetailleerde herziening van onze waarderingsgrondslagen worden uitgevoerd voor de jaarrekening van eind 2024.

c. Standaarden die zijn uitgevaardigd maar nog niet van kracht zijn

De onderstaande standaarden en interpretaties zijn gepubliceerd maar zijn nog niet van toepassing op de jaarperiode beginnend op 1 januari 2024 en zullen naar verwachting geen materiële impact hebben op de groep; ze worden daarom niet in detail beschreven:

- Aanpassing van IAS 21 De gevolgen van veranderingen in wisselkoersen: gebrek aan uitwisselbaarheid (toepasbaar voor jaarperiodes die beginnen op of na 1 januari 2025, maar nog niet goedgekeurd in de EU);
- IFRS 18 Presentatie en toelichting in jaarrekeningen (toepasbaar voor jaarperiodes die beginnen op of na 1 januari 2027, maar nog niet goedgekeurd in de EU);
- IFRS 19 Dochterondernemingen zonder publieke verantwoording – Informatieverschaffing (van toepassing op jaarperiodes die beginnen op of na 1 januari 2027, maar nog niet goedgekeurd in de EU);
- Wijzigingen in de classificatie en waardering van financiële instrumenten (wijzigingen in IFRS 9 en IFRS 7).

Gebruik van ramingen en beoordelingen

De verkorte geconsolideerde tussentijdse financiële staten voor de eerste helft van 2024 zijn opgesteld op basis van schattingen en beoordelingen zoals aangegeven in toelichting 2.5 bij de geconsolideerde jaarrekening van de groep vanaf en voor het jaar eindigend op 31 december 2023.

Geopolitieke, economische en financiële ontwikkelingen, met name gerelateerd aan de zeer volatiele grondstoffenmarkten en de oorlog in Oekraïne, hebben de groep ertoe aangezet haar procedures voor risicotoezicht te intensiveren, voornamelijk met betrekking tot het meten van financiële instrumenten, het beoordelen van het marktrisico, evenals de tegenpartij- en liquiditeitsrisico's. De schattingen die de groep gebruikt om te testen op bijzondere waardeverminderingen en om voorzieningen te waarderen, houden onder meer rekening met deze omgeving en het hoge niveau van marktvolatiliteit.

Dochterondernemingen, joint ventures en deelnemingen

a. Structuur van de Groep

De onderstaande tabel geeft een overzicht van onze belangrijkste dochterondernemingen, joint ventures, geassocieerde ondernemingen en andere deelnemingen binnen de groep. De groepsstructuur is ook beschikbaar op onze website.

Naam	Land van vestiging	Maatschappelijke zetel	Participatie %	
			2024	2023
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	Saudi Arabië	Al Akaria Plaza Olaya Street,	90,00	90,00
Elia Grid International Inc.	Canada	1500-850 2 ST SW, T2P0R8 Calgary	90,00	90,00
Eurogrid International NV	België	Keizerslaan 20, 1000 Brussel	100,00	100,00
Eurogrid GmbH	Duitsland	Heidestraße 2, 10557 Berlijn	80,00	80,00
50Hertz Transmission GmbH	Duitsland	Heidestraße 2, 10557 Berlijn	80,00	80,00
50Hertz Offshore GmbH	Duitsland	Heidestraße 2, 10557 Berlijn	80,00	80,00
50Hertz Connectors GmbH	Duitsland	Heidestraße 2, 10557 Berlijn	80,00	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
WindGrid USA Holding LLC	VSA	1209 Orange Street, Wilmington, New Castle County,	100,00	100,00
WindGrid USA LLC	VSA	1209 Orange Street, Wilmington, New Castle County,	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
energyRe Giga-Projects USA Holdings LLC	VSA	1300 Post Oak Boulevard, Suite 1000, Houston TX77056	25,25	0,00
Investerings verwerkt volgens IFRS9 - Overige participaties				
JAO SA	Luxemburg	2 Rue de Bitbourg, 1273 Luxemburg-Hamm	7,20	7,20
Decarbon1ze GmbH	Duitsland	Msiendorfer Damm 1, 12099 Berlin	5,28	5,28
European Energy Exchange AG	Duitsland	Augustusplatz 9, 0409 Leipzig	4,32	4,32
TSCNET Services GmbH	Duitsland	Dingolfinger Strasse 3, 81673 Munchen	5,36	5,36
Kurt-Sanderling-Akademie des Konzerthausorchesters Berlin	Duitsland	Gendarmenmarkt, 10117 Berlin	8,32	8,32

Op 1 februari 2024 voltooide de groep de overname van een minderheidsbelang in energyRe Giga Projects Holdings LLC ("energyRe Giga") van energyRe. EnergyRe is een gediversifieerd bedrijf voor de productie en transmissie van hernieuwbare energie, opgericht in 2020, met hoofdkantoor in New York, en met expertise op het gebied van zonne-energie, windenergie, distributieve productie en transmissie. EnergyRe Giga werd in 2023 opgericht door de inbreng van energyRe's kern activa, bestaande uit de onshore transmissie, offshore transmissie, offshore windprojecten en onshore duurzame productieprojecten van energyRe die moeten worden aangesloten op de Clean Path New York transmissie lijn.

Investeren in de kern activa van EnergyRe sluit aan bij de strategie van Elia, waarbij diversificatie wordt gerealiseerd en de groep wordt gepositioneerd als leider in de mondiale energietransitie.

Er wordt verwacht dat Elia Group over een periode van drie jaar 400 miljoen dollar zal investeren voor energyRe Giga. US\$250 miljoen van de US\$ 400 miljoen werd betaald en het aandelenbelang van Elia groep zal toenemen naarmate het bedrag in de loop van de tijd wordt geïnvesteerd, en zal 35,1% bereiken zodra de US\$ 400 miljoen volledig is betaald. Een earn-out clause is contractueel voorzien (met een impact van ongeveer US\$6,0 miljoen op de

overnamedatum - ongewijzigd per 30 juni 2024). De fondsen zullen volledig worden ingezet voor de financiering van projectontwikkeling inzake elektriciteitstransmissie en de productie van hernieuwbare energie in de VS.

Na deze eerste investeringstranche bezit de Groep 25,25% van energyRe Giga. De investering wordt geclassificeerd als geassocieerde deelneming en gewaardeerd volgens de vermogensmutatiemethode. Elia heeft geen controle over energyRe Giga maar heeft een grote invloed. Zelfs als er beschermende rechten bestaan om de rechten van Elia als projectpartner te beschermen, is de groep tot de conclusie gekomen dat deze niet van dien aard zijn dat zij medezeggenschap verlenen. Een toewijzing van de aankoop prijs is aan de gang en zal eind 2024 worden afgerond. Dit zou aanleiding kunnen geven tot goodwill, die zal worden opgenomen in de waarde van de vermogensmutatiemethode. In het kader van deze transactie werd €0,6 miljoen aan direct toerekenbare transactiekosten gespendeerd in 2024, en deze zijn opgenomen in de investeringswaarde.