



Elia Group  
Halfjaarlijks financieel  
verslag 2023

Brussel, 26 juli 2023



# Inhoud

<b>1.</b>	<b>Beoordeling van de bedrijfsprestaties .....</b>	<b>3</b>
1.1.	Geconsolideerde resultaten en financiële positie van Elia Group voor de eerste zes maanden van 2023.....	3
1.1.1	Segmentrapportering Elia Transmission (België) .....	5
1.1.2.	Segmentrapportering 50Hertz (Duitsland) .....	9
1.1.3	Segmentrapportering niet geregleerde activiteiten en Nemo Link.....	13
<b>2.</b>	<b>Verklaring over het getrouwe beeld van de verkorte geconsolideerde tussentijdse financiële informatie en het getrouwe overzicht in het tussentijdse jaarverslag.....</b>	<b>15</b>
<b>3.</b>	<b>Verkorte geconsolideerde tussentijdse financiële staten .....</b>	<b>16</b>
<b>4.</b>	<b>Toelichtingen bij de verkorte geconsolideerde tussentijdse financiële informatie .....</b>	<b>22</b>
<b>5.</b>	<b>Verslag van het college van commissarissen omtrent de beoordeling van de tussentijdse verkorte geconsolideerde financiële informatie over de periode van zes maanden afgesloten op 30 juni 2023 ..</b>	<b>42</b>
<b>6.</b>	<b>Alternatieve prestatie maatstaven .....</b>	<b>43</b>

# 1. Beoordeling van de bedrijfsprestaties

## 1.1 Geconsolideerde resultaten en financiële positie van Elia Group voor de eerste zes maanden van 2023

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

Zie de verklarende woordenlijst voor definities

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

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

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

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

### Financieel

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

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

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

- **Elia Transmission (België)** behaalde sterke resultaten met een nettowinst van €83,1 miljoen (+€8,9 miljoen). Het hogere resultaat is voornamelijk het gevolg van een hogere billijke winstmarge door de toename van het eigen vermogen, hogere prestaties voor incentives en de activering van kosten in verband met de uitgifte van de groene obligatie van ETB. De jaarresultaten van vorig jaar profiteerden van een eenmalige tariefcompensatie voor de financiële kosten van de kapitaalverhoging.
- **50Hertz Transmission (Duitsland) (op 100% basis)** boekte een hogere nettowinst van €112,5 miljoen (+€13,8 miljoen). Het resultaat is voornamelijk te danken aan een hogere investeringsvergoeding door de groei van activa en een vermindering van de operationele kosten. Dit wordt gedeeltelijk geneutraliseerd door hogere afschrijvingen en lagere financiële resultaten aangezien de waardering van lange termijn voorzieningen vorig jaar profiteerde van de plotse forse stijging van de termijnrente.
- Het **niet-gereguleerde segment en Nemo Link** boekten een lagere nettowinst van €4,0 miljoen (-€9,9 miljoen). Deze daling kan worden toegeschreven aan de lagere bijdrage van Nemo Link, dat tegen het einde van het jaar de cumulatieve cap zal bereiken, en aan hogere kosten voor de uitbreiding van internationale offshore activiteiten.

**De nettowinst van Elia Group toe te rekenen aan de eigenaars van gewone aandelen** (na aftrek van €22,5 miljoen van minderheidsbelangen en €14,6 miljoen toe te rekenen aan houders van hybride effecten) kende een lichte toename tot €162,5 miljoen. Dit is het resultaat van de uitvoering van het investeringsprogramma in België en Duitsland en van de solide prestaties van Nemo Link, hoewel die werden tenietgedaan door hogere rentelasten gerelateerd aan de hybride effecten. In 2023 beheerde Elia Group zijn hybride portefeuille proactief door een deel van zijn uitstaande hybride effecten van €700 miljoen te herfinancieren. Er werden nieuwe hybride effecten ter waarde van €500 miljoen uitgegeven, in combinatie met een geplafonneerd aanbod tot aankoop van zijn bestaande hybride effecten. De nieuw uitgegeven hybride effecten dragen een coupon van 5,85% tot 15 juni 2028.

In de eerste helft van het jaar investeerde Elia Group €821,3 miljoen. De nadruk ligt op de versterking van de interne backbone in zowel het Belgische als het Duitse net, de ontwikkeling van de nodige offshore infrastructuur die de integratie van steeds meer hernieuwbare energie in het net mogelijk maakt en de verdere ondersteuning van de digitalisering van onze infrastructuur.

Elia Group had eind juni 2023 een totale **netto financiële schuld van €5.376,0 miljoen** (+€944,4 miljoen). De belangrijkste factor achter deze stijging was Duitsland, waar de kasuitstroom voor de EEG en soortgelijke mechanismen toenam. Het investeringsprogramma in België en Duitsland werd tot nog toe hoofdzakelijk gefinancierd door de operationele cashflow.

Elia Group nam in de eerste helft van het jaar actief deel aan de schuldkapitaalmarkt om zijn liquiditeitspositie voor toekomstige netuitbreidingen te verbeteren. In lijn met de duurzame financieringsdoelstellingen van de groep gaf ETB met succes zijn eerste groene obligatie van €500 miljoen uit met een vaste rentevoet van 3,625%. Die is bestemd voor de financiering van in aanmerking komende groene projecten. Bovendien verkreeg Eurogrid een gesyndiceerde groene lening van €600 miljoen van zeven banken, waarvan €120 miljoen eind juni werd opgenomen, met een looptijd van tien jaar. In april ging Eurogrid opnieuw de markt in met de uitgifte van een euro-obligatie van €650 miljoen. De obligatie heeft een looptijd van zeven jaar en werd met succes geplaatst tegen een rentevoet van 3,722%. Bovendien sloot Elia Group twee bilaterale heropneembare kredietfaciliteiten af voor een totaal van €120 miljoen, die momenteel volledig ongebruikt zijn. Ook het handelspapier ter waarde van €35 miljoen blijft volledig ongebruikt. Deze activiteiten zorgden voor een stijging van de gemiddelde kostprijs van de schuld van Elia Group tot 1,9% (+20 basispunten). De kredietbeoordeling van Elia Group door Standard & Poor's blijft BBB+ met negatieve outlook.

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

## 1.1.1 Segment Elia Transmission (België)

### Hoogtepunten

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

### Kerncijfers

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

Zie de verklarende woordenlijst voor definities

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

### Financieel

**De opbrengsten van Elia Transmission** daalden met 8,2% ten opzichte van 2022, van €733,4 miljoen tot €673,1 miljoen. De opbrengsten werden beïnvloed door een hogere gereguleerde nettowinst, hogere afschrijvingen gekoppeld aan de groeiende activabasis, en werden meer dan geneutraliseerd door lagere netto financieringslasten als gevolg van interestbaten uit kasdeposito's en lagere kosten voor ondersteunende diensten. De lagere ondersteunende diensten werden gedreven door lagere kosten voor de activering van balancing als gevolg van de daling van de gas- en elektriciteitsprijzen. Vorig jaar werd immers gekenmerkt door het uitbreken van de oorlog in Oekraïne.

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

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

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

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

Diensten verleend op het gebied van energiebeheer en de individuele balancing van balancinggroepen worden betaald binnen de **opbrengsten voor compensatie van onevenwichten**. Deze opbrengsten daalden van €168,1 miljoen tot €134,8 miljoen (-19,8%), en werden in grote mate beïnvloed door lagere tarieven voor het behoud en herstel van het residuele evenwicht van de individuele toegangsverantwoordelijken (-€31,3 miljoen). De gewijzigde marktomstandigheden, met name de lagere gas- en elektriciteitsprijzen in vergelijking met vorig jaar, leidden tot lagere activeringskosten voor balancing en vervolgens tot een daling van de onevenwichtsprijs.

**De internationale opbrengsten** stegen tot €155,5 miljoen (+18,0%). Deze stijging is voornamelijk te wijten aan de stijging van de jaarlijkse veilinginkomsten (+€81,3 miljoen). De jaarlijkse veilingen vonden plaats in november 2022, tijdens het hoogtepunt van de energiecrisis. De onbeschikbaarheid van kernenergie in Frankrijk bleef toen problematisch, wat tot hogere prijzen leidde. Dit effect werd echter gedeeltelijk geneutraliseerd door een daling van de inkomsten uit dagveilingen voor flow-based congestie (-€44,5 miljoen). Deze daling kan worden toegeschreven aan lagere spreads in elektriciteitsprijzen aan de grenzen in vergelijking met vorig jaar, vooral die met Frankrijk. Globaal genomen is de situatie op de energiemarkt minder gespannen dan vorig jaar.

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

Het **afrekeningsmechanisme** nam af, van €49,7 miljoen in 2022 tot -€3,5 miljoen in 2023, en omvatte zowel afwijkingen in het huidige jaar ten opzichte van het door de regulator goedgekeurde budget (-€52,5 miljoen) als de afrekening van netto-overschotten uit de vorige tariefperiode (€48,9 miljoen). Het operationele overschot (-€52,5 miljoen) ten opzichte van de door de regulator goedgekeurde gebudgetteerde kosten en opbrengsten zal in een toekomstige tariefperiode aan de consumenten worden teruggegeven. Het overschot was voornamelijk het gevolg van hogere kosten voor ondersteunende diensten (+€70,0 miljoen), hogere beïnvloedbare kosten (+€41,4 miljoen), de aanpassing van de beheersbare kosten (+€26,2 miljoen) en een hogere nettowinst (+€13,5 miljoen). Dit werd ruimschoots geneutraliseerd door een verhoging van de tarifaire verkopen (-€73,0 miljoen), die voornamelijk het

gevolg was van compensatie van onevenwichten, en een hogere internationale verkoop en andere verkopen (-€143,0 miljoen).

De **EBITDA** steeg tot €247,1 miljoen (+6,5%) dankzij een hogere gereguleerde nettowinst, hogere afschrijvingen in verband met de groeiende activabasis, en werd gedeeltelijk geneutraliseerd door lagere nettofinancieringskosten, die allemaal in de opbrengsten werden verrekend. De stijging van de **EBIT** was meer uitgesproken (+7,9%), voornamelijk door de afschrijvingen van niet door de tarieven gedekte activa, zijnde de immateriële activa die tijdens de vorige tariefperiode ten laste werden gebracht en onder IFRS werden geactiveerd, en voor leasingovereenkomsten. De bijdrage van investeringen opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode bleef gelijk op €1,7 miljoen, en hield verband met de bijdrage van HGRT.

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

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

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

**De totale activa** stegen met €211,7 miljoen tot €8.060,3 miljoen door de realisatie van het investeringsprogramma en een hogere liquiditeit als gevolg van de uitgifte van de groene obligatie van ETB begin 2023. **De netto financiële schuld** nam toe tot €3.198,1 miljoen (+9,7%), aangezien het CAPEX-programma van ETB gedeeltelijk gefinancierd werd door de kasstroom uit bedrijfsactiviteiten. Die werd negatief beïnvloed door een lagere kasinstroom uit heffingen en de uitgifte van een groene obligatie van €500 miljoen. Van de aan duurzaamheid gekoppelde heropneembare kredietfaciliteit (€650 miljoen) en het handelspapier (€300 miljoen) was eind juni 2023 niets opgenomen. Elia Transmission Belgium kreeg van Standard & Poors de rating BBB+ met een stabiel vooruitzicht.

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

## Operationeel

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

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

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

## Investerings

ETB boekte in de eerste helft van 2023 goede vooruitgang bij de uitvoering van zijn investeringsplan. Het investeerde in totaal €299,8<sup>1</sup> miljoen in verschillende activiteiten, waarbij de nadruk vooral lag op de uitbouw en verbetering van de betrouwbaarheid van het 380 kV-net. Dit legt de noodzakelijke basis voor de verdere uitbouw van het offshore net.

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

De lopende werken in het kader van het investeringsprogramma 'Lendeled West' (€6,2 miljoen) hebben tot doel het 70 kV-transmissienet te rationaliseren door het te laten evolueren naar een hoger spanningsniveau. Deze inspanningen zullen de ondersteuning van het middenspanningsnet versterken en verouderde apparatuur vervangen. Er is vooruitgang geboekt, waaronder de ingebruikname van de condensatorbatterij in Wevelgem en de geplande voltooiing van een nieuwe 150 kV-kabelverbinding tussen Bas-Warneton en Wevelgem (19 km) in april volgend jaar. Er zijn ook werken aan de onderstations van Nordschote, Ieper, Bas-Warneton en Wevelgem. De kabelwerken voor het project Brabo III (€11,3 miljoen) werden in het tweede kwartaal van 2023 voltooid, wat de weg vrijmaakte voor de start van de lijnwerken. Er is aanzienlijke vooruitgang geboekt in de lopende herstructurering van Mercator (€6,6 miljoen). Het project heeft tot doel om het bestaande onderstation uit te breiden en zo de toekomstige viabiliteit en robuustheid ervan te garanderen. Hierdoor wordt de impact van incidenten en onderhoud op de internationale elektriciteitsuitwisseling geminimaliseerd. De werken aan de aanleg langs de corridor Massenhoven-Van Eyck (€9,4 miljoen) en de corridor Mercator-Bruegel (€13,7 miljoen) verliepen volgens plan. Deze projecten omvatten de versterking van de 380 kV-lijnen door het versterken van de vakwerkmasten en de installatie van nieuwe HTLS-geleiders langs de lijnen. De bouwwerkzaamheden in Rimièrre verlopen volgens schema. Daarbij wordt een nieuw 380 kV-onderstation gebouwd en een bestaand 220 kV-onderstation uitgebreid. Dit project heeft als doel om tegen 2025 de vereiste hostingcapaciteit te creëren voor de nieuwe CRM-centrales in Les Awirs en Seraing, met een investering van €17,0 miljoen. De voorbereidende fase (inclusief studies en aanbestedingen) voor de aanleg van een tweede lijn langs de 380 kV-corridor Gramme-Rimièrre (ca. 15 km) is afgerond. De vergunningsprocedure loopt nog.

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

<sup>1</sup> Inclusief de activering van software en IAS 23 (Financieringskosten), IFRS 15 (Opbrengstverantwoording – Overdracht van activa van klanten) en IFRS 16 (Leaseovereenkomsten), bedraagt het totaal €316,0 miljoen.



## 1.1.2 Segment 50Hertz (Duitsland)

### Hoogtepunten

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

### Kerncijfers

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

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

Zie de verklarende woordenlijst voor definities

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

### Financieel

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

De totale bedrijfsopbrengsten worden gedetailleerd weergegeven in onderstaande tabel.

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

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

**Opbrengsten uit de offshore nettoeslag** omvatten alle opbrengsten van de offshore nettoeslag. Die bestaan uit de 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 ten opzichte van het voorgaande jaar (+€58,2 miljoen) aangezien de doorrekening van pass-through kosten aan 50Hertz door derden toenam in vergelijking met 2021 (+€43,9 miljoen). Daarnaast steeg de vergoeding van de eigen offshore netaansluitingskosten van 50Hertz (+€14,3 miljoen), gedreven door de lopende offshore investeringen (bv. Ostwind 2 en Ostwind 3).

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

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

De **overige inkomsten** kenden een stijging (+€20,5 miljoen), als gevolg van een hogere geactiveerde eigen productie nadat meer medewerkers werden ingezet om het investeringsprogramma uit te voeren en te beheren (+€10,5 miljoen). Ook was er een stijging van de opbrengsten uit service level agreements (+€9,2 miljoen).

De **netto regulatoire inkomsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme** neutraliseren de regulatoire tijdsverschillen. Ze bestaan uit twee onderdelen: ten eerste de neutralisering van de verschillen tussen de

kostenvergoedingen in de tarieven en de reële kosten van het lopende jaar (-€370,5 miljoen); ten tweede, de balancing van deze verschillen uit voorgaande jaren (+€75,3 miljoen).

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

De **EBIT** steeg minder sterk (+€42,4 miljoen) onder impuls van hogere afschrijvingen (-€16,4 miljoen) na vooral offshore ingebruiknames. Verder bleven de operationele voorzieningen stabiel (-€0,1 miljoen) en werden er geen adjusted elementen opgenomen in 2022.

Het **netto financieel resultaat** daalde tot -€30,2 miljoen (-€22,4 miljoen), vooral door de hogere rentekosten in verband met de uitgifte van obligaties door Eurogrid (-€16,7 miljoen). Verder steeg de waardering van de lange termijn voorziening voor congestie-inkomsten uit interconnectoren licht, terwijl het financiële resultaat van vorig jaar werd gekenmerkt door een sterke daling van de waardering van deze verplichting als gevolg van de forse stijging van de termijnrente (-€14,3 miljoen). Dit wordt gedeeltelijk gecompenseerd door de hogere gekapitaliseerde financieringskosten als gevolg van de uitvoering van het investeringsprogramma (+€9,5 miljoen).

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

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

De **totale activa** stegen met €96,7 miljoen tegenover 2021. Dit is vooral te danken aan de goede vooruitgang van het investeringsprogramma, wat gedeeltelijk tenietgedaan werd door negatieve effecten op het werkkapitaal gelinkt aan de dalende energieprijzen. De **vrije kasstroom** bedroeg in totaal -€579,8 miljoen en werd sterk beïnvloed door het hoge investeringsprogramma en de kasuitstroom voor de EEG en soortgelijke mechanismen (KWK<sup>2</sup> en SPB<sup>3</sup>) (-€555,6 miljoen) aangezien de lagere energieprijzen leidden tot een lagere kasinstroom. 50Hertz treedt op als trustee voor deze mechanismen.

De **netto financiële schuld** kende een stijging met €720,4 miljoen in vergelijking met eind 2021 als gevolg van de daling van het EEG-kassaldo en soortgelijke mechanismen, terwijl de uitvoering van het investeringsprogramma voornamelijk werd gefinancierd uit de operationele kasstroom. Vanaf juni 2022, bedroeg de kaspositie voor deze drie regelingen €2.375,7 miljoen. In 2023 deed Eurogrid verder beroep op de schuldkapitaalmarkt om zijn liquiditeitspositie te versterken met het oog op de komende investeringen. Eurogrid sloot met zeven banken een gesyndiceerd contract af voor een geamortiseerde lening van €600 miljoen met een looptijd van tien jaar. De fondsen voor deze eerste groene lening worden verstrekt door de banken en geherfinancierd in het kader van KfW's 'Klimaatbeschermingsprogramma voor Bedrijven'. De fondsen zullen worden aangewend voor de cofinanciering van de offshore netaansluiting voor het windmolenparkproject Gennaker. In juni was €120 miljoen opgenomen. Daarnaast gaf Eurogrid een nieuwe obligatie uit van €650 miljoen, met een looptijd van 7 jaar en een vaste rentevoet van 3,722%. Na deze transactie stegen de gemiddelde kosten van de schuld eind juni 2023 tot 1,8% (+30 basispunten).

Het **totale eigen vermogen** daalde met €183,1 miljoen tot €1.997,5 miljoen. Deze vermindering is vooral te wijten aan de forse daling van de hedgereserves (-€165,2 miljoen). Sinds 2021 past 50Hertz hedge accounting toe om het risico van schommelingen in het verwachte bedrag aan netverliezen te beperken. Door de daling van de energieprijzen daalde de reële waarde van deze contracten tot -€106,3 miljoen. Rekening houdend met uitgestelde belastingen werd een hedgereserve voor een bedrag van -€74,4 miljoen opgenomen als niet-gerealiseerde

<sup>2</sup> KWK (Kraft-Wärme-Kopplung): Combined Heat and Power (warmtekrachtkoppeling)

<sup>3</sup> SPB (Strompreisbremse): Plafond op energieprijzen



resultaten. Aangezien de kosten voor netverliezen bijna volledig worden doorgerekend in de tarieven, heeft de reële waarde van de future contracten geen relevantie voor de huidige en toekomstige rentabiliteit van de Vennootschap.

## Operationeel

In 2022 bedroeg de netto afname van het net van 50Hertz 19,9 TWh, 7,2% minder dan vorig jaar (21,4 TWh). Zoals gebruikelijk was 50Hertz een netto-uitvoerder van elektriciteit, met een netto-uitvoer van 21,4 TWh (24,9 TWh in 2021); dit volgde op een uitvoer van 32,0 TWh en een invoer van 10,0 TWh (respectievelijk 34,9 TWh en 10,0 TWh in 2021). Vanaf juni bedroeg de piekbelasting 7,3 GW (tegenover 8,0 GW vorig jaar).

## Investeringsen

50Hertz investeerde €521,5 miljoen in 2022, een stijging met 24,3% tegenover vorig jaar. In totaal werd €425,9 miljoen geïnvesteerd voor onshore projecten, terwijl de offshore investeringen in totaal €95,6 miljoen bedroegen.

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

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

## 1.1.3 Niet-gereguleerde activiteiten en Nemo Link

### Hoogtepunten

- Sterke prestatie Nemo Link in 2023 beperkt door cumulatieve cap
- Hogere kosten door de verdere uitbreiding van internationale offshore activiteiten van WindGrid
- Succesvolle uitgifte van nieuwe hybride effecten van €500 miljoen, in combinatie met een geplafonneerd aanbod tot aankoop van zijn bestaande hybride effecten

### Kerncijfers

Niet-gereguleerde activiteiten en Nemo Link Kerncijfers (in miljoen €)	1H 2023	1H 2022	Vershil (%)
Opbrengsten en overige bedrijfsopbrengsten	26,4	18,3	44,3%
Investerings opgenomen volgens vermogensmutatiemethode	13,3	22,9	(41,9%)
EBITDA	6,1	18,4	(66,8%)
EBIT	5,7	18,0	(68,3%)
Nettofinancieringskosten	(2,1)	(4,5)	(53,3%)
Winstbelastingen	0,4	0,4	0,0%
<b>Nettowinst</b>	<b>4,0</b>	<b>13,9</b>	<b>(71,2%)</b>
<i>Waarvan toe te rekenen aan de Elia Groep</i>	<i>3,9</i>	<i>13,9</i>	<i>(71,9%)</i>
Kerncijfers van de financiële positie (in miljoen €)	2023	2022	Vershil (%)
Totaal activa	2.020,0	1.946,5	3,8%
Totaal eigen vermogen	1.519,5	1.445,4	5,1%
Netto financiële schuld	202,1	260,1	(22,3%)

Zie de verklarende woordenlijst voor definities

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

De **niet-gereguleerde opbrengsten** stegen met 44,3% tot €26,4 miljoen ten opzichte van 2022. Elia Grid International ('EGI') realiseerde een stijging van de opbrengsten (+€4,2 miljoen) door effectief gebruik te maken van zijn gevestigde consulting expertise in de energiesector, om landen te ondersteunen in hun streven naar energietransitiedoelstellingen. Bovendien stegen de intersegment transacties voornamelijk tussen Elia Group NV, Elia Transmission Belgium en 50Hertz. Het effect van deze intersegment transacties wordt vermeld in 'Toelichting 2.2. Segmentreconciliatie'.

**Investerings opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode** droegen €13,3 miljoen bij aan het resultaat van de groep, dat bijna volledig toe te schrijven is aan **Nemo Link**. Ondanks de sterke prestatie van Nemo Link in 2023, droeg het €9,6 miljoen minder bij aan het totale resultaat in vergelijking met 2022. Deze daling is volledig te wijten aan het feit dat Nemo Link de cumulatieve cap voor de vijfjaarlijkse periode zal bereiken, terwijl het resultaat van vorig jaar nog gedeeltelijk profiteerde van de lagere prestaties voor de jaren 2019-2021.

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

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

De **nettofinancieringskosten** daalden naar €2,1 miljoen, en bevatten voornamelijk de rentelasten verbonden aan de obligatielening (€2,6 miljoen), de kosten in verband met de private plaatsing van Nemo Link (€1,2 miljoen) en de overige financiële kosten gekoppeld aan Elia Group NV. Deze kosten werden echter tijdelijk gecompenseerd door

interestbaten uit kasdeposito's (+€2,1 miljoen) als gevolg van de verbeterde liquiditeitspositie van de groep door de kapitaalverhoging van vorig jaar. De kosten in verband met de uitgifte van de nieuwe hybride effecten van €500 miljoen en het geplafonneerde aanbod tot aankoop van de bestaande hybride effecten worden direct in het eigen vermogen opgenomen onder IFRS.

De **nettowinst** daalde met €9,9 miljoen tot €4,0 miljoen, voornamelijk als gevolg van:

1. Lagere bijdrage van Nemo Link (-€9,6 miljoen).
2. Hogere kosten door de uitbreiding van internationale offshore activiteiten van WindGrid (-€2,8 miljoen).
3. Lagere holdingkosten (+€1,5 miljoen) door hogere interestbaten op kasdeposito's.
4. Overige elementen (+€0,9 miljoen), voornamelijk als gevolg van hogere intersegmentopbrengsten en lagere andere niet-gereguleerde kosten (+€1,1 miljoen), gedeeltelijk tenietgedaan door hogere kosten voor re.alto (-€0,2 miljoen).

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



## 2. Verklaring over het getrouwe beeld van de verkorte geconsolideerde tussentijdse financiële overzichten en het getrouwe overzicht in het tussentijdse jaarverslag

De ondergetekenden, Chris Peeters, Voorzitter van het Directiecomité en Chief Executive Officer, en Catherine Vandendorre, Chief Financial Officer, verklaren, voor zover hen bekend, dat:

- a) de verkorte geconsolideerde tussentijdse financiële overzichten, die zijn opgesteld in overeenstemming met IAS 34 'Tussentijdse Financiële Verslaggeving' zoals goedgekeurd door de Europese Unie, een getrouw beeld geven van het vermogen, de financiële toestand en de financiële resultaten van de Vennootschap, en van de entiteiten opgenomen in de consolidatie in haar geheel;
- b) het tussentijdse jaarverslag een getrouw overzicht geeft van de informatie vereist uit hoofde van art. 13 § 5 en 6 van het koninklijk besluit van 14 november 2007 betreffende de verplichtingen van emittenten van financiële instrumenten die zijn toegestaan tot de verhandeling op een gereguleerde markt.

Brussel, 25 juli 2023

Catherine Vandendorre  
Chief Financial Officer

Chris Peeters  
Voorzitter van het Directiecomité &  
Chief Executive Officer

### 3. Verkorte geconsolideerde tussentijdse financiële staten

#### Verkort geconsolideerd overzicht van de financiële positie

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

De toelichtingen maken integraal deel uit van deze verkorte geconsolideerde tussentijdse financiële overzichten.

## Verkorte geconsolideerde winst-en-verliesrekening

(in miljoen €) – Periode eindigend per 30 juni	Toelichting	2023	2022
Opbrengsten		2.095,6	1.618,6
Grond- en hulpstoffen		(11,7)	(29,3)
Overige bedrijfsopbrengsten		92,4	77,0
Netto opbrengsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme		(298,8)	256,5
Diensten en diverse goederen		(1.067,9)	(1.205,5)
Personeelskosten		(199,5)	(177,0)
Afschrijvingen en waardeverminderingen		(270,0)	(247,3)
Wijziging in voorzieningen		0,5	(0,5)
Overige bedrijfskosten		(19,3)	(20,7)
<b>Resultaat uit bedrijfsactiviteiten</b>		<b>321,3</b>	<b>271,8</b>
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode (na belastingen)		15,0	24,5
<b>Resultaten voor interest en belastingen (EBIT)</b>		<b>336,3</b>	<b>296,3</b>
<b>Nettofinancieringskosten</b>		<b>(60,4)</b>	<b>(43,8)</b>
Financieringsbatens		20,5	0,8
Financieringslasten	(4.19)	(80,9)	(44,6)
<b>Winst vóór winstbelastingen</b>		<b>275,9</b>	<b>252,5</b>
Winstbelastingen	(4.20)	(76,3)	(65,8)
<b>Winst over de verslagperiode</b>		<b>199,7</b>	<b>186,7</b>
Winst toe te rekenen aan:			
Eigenaars van aandelen van de moedermaatschappij – eigenaars van gewone aandelen		162,5	157,4
Houders van aandelen van de moedermaatschappij - hybride effecten		14,6	9,6
Minderheidsbelang		22,5	19,8
<b>Winst over de verslagperiode</b>		<b>199,7</b>	<b>186,7</b>
<b>Winst per aandeel (in €)</b>			
Gewone winst per aandeel		2,21	2,29
Verwaterde winst per aandeel		2,21	2,29

Voor een opdeling van de bedrijfsopbrengsten verwijzen we naar hoofdstuk 1 Beoordeling van de Bedrijfsprestaties.

De toelichtingen maken integraal deel uit van deze verkorte geconsolideerde tussentijdse financiële overzichten.



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

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

De toelichtingen maken integraal deel uit van deze verkorte geconsolideerde tussentijdse financiële overzichten.

## Verkort geconsolideerd overzicht van mutaties in het eigen vermogen

(in miljoen €) - Periode eindigend op 30 juni

	Aandelen-kapitaal	Uitgiftepremie	Afdekkings-reserves	Reserves	Eigen aandelen	Ingehouden winst	Nettowinst toe te rekenen aan eigenaars van gewone aandelen	Eigen vermogen toe te rekenen aan hybride effecten	Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de	Minderheids-belang	Totaal eigen vermogen
<b>Stand per 1 januari 2022</b>	1.709,2	262,8	197,1	173,0	(0,8)	1.509,2	3.850,6	701,4	4.552,0	386,4	4.938,4
Winst over de verslagperiode						167,0	167,0		167,0	19,8	186,7
Niet-gerealiseerde resultaten			165,5			23,3	188,8		188,8	44,6	233,4
<b>Totaal gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten</b>			165,5			190,2	355,7		355,7	64,4	420,1
<b>Transacties met eigenaars, rechtstreeks verwerkt in het eigen vermogen</b>											
<b>Bijdragen van en uitkeringen aan eigenaars</b>											
Uitgifte gewone aandelen	118,2	471,9					590,1		590,1		590,1
Kosten mbt uitgifte aandelen	(6,9)						(6,9)		(6,9)		(6,9)
Kosten mbt op aandelen gebaseerde betalingen											
Verdeling aan hybride effecten (accrual)						(9,6)	(9,6)	9,6			
Verdeling aan hybride effecten (betaling)											
Belasting op verdeling aan hybride effecten						(2,4)	(2,4)		(2,4)		(2,4)
Verwerving van eigen aandelen					(0,9)		(0,9)		(0,9)		(0,9)
Dividenden aan minderheidsbelangen										(24,0)	(24,0)
Dividenden						(120,3)	(120,3)		(120,3)		(120,3)
Overige				3,2		(2,9)	0,3		0,3		0,3
<b>Totaal bijdragen en uitkeringen</b>	111,3	471,9		3,2	(0,9)	(135,1)	450,4	9,6	460,0	(24,0)	436,0
<b>Totaal bijdragen van en uitkeringen aan eigenaars</b>	111,3	471,9		3,2	(0,9)	(135,1)	450,4	9,6	460,0	(24,0)	436,0
<b>Stand per 30 juni 2022</b>	1.820,5	734,7	362,6	176,2	(1,7)	1.564,3	4.656,8	711,0	5.367,8	426,8	5.794,5

<b>Stand per 1 januari 2023</b>	<b>1.823,1</b>	<b>738,6</b>	<b>119,2</b>	<b>173,0</b>	<b>(1,8)</b>	<b>1.766,2</b>	<b>4.618,3</b>	<b>701,4</b>	<b>5.319,7</b>	<b>436,7</b>	<b>5.756,4</b>
Winst over de verslagperiode						177,1	177,1		177,1	22,5	199,7
Niet-gerealiseerde resultaten			-146,2			-7,2	-153,5		-153,5	-33,0	-186,5
<b>Totaal gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten</b>			<b>-146,2</b>			<b>169,9</b>	<b>23,7</b>		<b>23,7</b>	<b>-10,5</b>	<b>13,2</b>
<b>Transacties met eigenaars, rechtstreeks verwerkt in het eigen vermogen</b>											
<b>Bijdragen van en uitkeringen aan eigenaars</b>											
Uitgifte gewone aandelen	0,1	0,5					0,6		0,6		0,6
Uitgifte hybride effecten								0,6	0,6		0,6
Hybride effecten: set-up fee & agio						(3,3)	(3,3)		(3,3)		(3,3)
Verdeling aan hybride effecten						(3,0)	(3,0)	3,0	0,0		0,0
Verdeling aan hybride effecten						(11,2)	(11,2)		(11,2)		(11,2)
Verwerving van eigen aandelen					0,2		0,2		0,2		0,2
Dividenden aan minderheidsbelangen										(26,0)	(26,0)
Dividenden						(140,4)	(140,4)		(140,4)		(140,4)
Overige		0,0		8,2		(8,9)	(0,6)		(0,6)	0,0	(0,6)
<b>Totaal bijdragen en uitkeringen</b>	<b>0,2</b>	<b>0,5</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,2</b>	<b>(167,5)</b>	<b>(158,3)</b>	<b>3,6</b>	<b>(154,7)</b>	<b>(26,0)</b>	<b>(180,7)</b>
<b>Totaal bijdragen van en uitkeringen aan eigenaars</b>	<b>0,2</b>	<b>0,5</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,2</b>	<b>(167,5)</b>	<b>(158,3)</b>	<b>3,6</b>	<b>(154,7)</b>	<b>(26,0)</b>	<b>(180,7)</b>
<b>Stand per 30 juni 2023</b>	<b>1.823,3</b>	<b>739,1</b>	<b>(27,0)</b>	<b>173,0</b>	<b>(1,6)</b>	<b>1.768,6</b>	<b>4.483,7</b>	<b>704,9</b>	<b>5.188,6</b>	<b>400,2</b>	<b>5.588,8</b>

De toelichtingen maken integraal deel uit van deze verkorte geconsolideerde tussentijdse financiële overzichten.

## Verkort geconsolideerd kasstroomoverzicht

(in miljoen €) – periode eindigend per 30 juni	Toelichting	2023	2022
<b>Kasstroom uit bedrijfsactiviteiten</b>			
<b>Winst over de verslagperiode</b>		<b>199,7</b>	<b>186,7</b>
Aanpassing voor:			
Nettofinancieringskosten		60,4	49,5
Overige niet-kaskosten		1,2	1,1
Winstbelastingen		55,5	22,1
Aandeel in resultaat van investeringen verwerkt volgens de vermogensmutatiemethode, na		(15,0)	(24,5)
Afschrijvingen materiële en immateriële activa		270,0	247,3
Verlies / opbrengst op verkoop van materiële en immateriële vaste activa		1,9	(4,8)
Bijzondere waardeverminderingen op vlottende activa		0,3	0,5
Mutatie voorzieningen	(4.14)	(5,1)	(0,8)
Mutatie uitgestelde belastingen		20,7	43,7
Mutatie van waardering naar reële waarde van financiële activa via resultaat		(0,1)	0,0
<b>Kasstroom uit bedrijfsactiviteiten</b>		<b>589,6</b>	<b>520,8</b>
Mutatie voorraden		(0,3)	0,3
Mutatie handels- en overige vorderingen	(4.7)	329,9	(174,0)
Mutatie overige vlottende activa		(21,5)	(12,5)
Mutatie handelsschulden en overige schulden	(4.16)	(1.012,2)	1.393,0
Mutatie overige kortlopende verplichtingen		322,3	(180,7)
<b>Wijzigingen in werkkapitaal</b>		<b>(381,7)</b>	<b>1.026,0</b>
Betaalde rente	(4.19)	(100,4)	(67,1)
Ontvangen rente		16,0	0,7
Betaalde winstbelastingen		(86,4)	(64,1)
<b>Nettokasstroom uit bedrijfsactiviteiten</b>		<b>37,0</b>	<b>1.417,0</b>
<b>Kasstroom uit investeringsactiviteiten</b>			
Verwerving van immateriële vaste activa	(4.6)	(59,0)	(19,4)
Verwerving van materiële vaste activa	(4.6)	(755,1)	(586,9)
Opbrengst uit de verkoop van materiële vaste activa		1,9	18,8
Opbrengst uit kapitaalvermindering van onderneming opgenomen volgens		0,0	33,0
Ontvangen dividend		2,2	22,1
<b>Nettokasstroom uit investeringsactiviteiten</b>		<b>(810,0)</b>	<b>(532,3)</b>
<b>Kasstroom uit financieringsactiviteiten</b>			
Opbrengst uit de uitgaven van aandelenkapitaal	(4.10)	0,6	590,1
Opbrengst uit de uitgaven van hybride effecten	(4.11)	500,0	0,0
Aflossing van hybride effecten	(4.11)	(499,4)	0,0
Kosten verbonden aan uitgifte van aandelenkapitaal		(3,2)	(6,9)
Aankoop van eigen aandelen		(0,1)	(0,7)
Betaald dividend	(4.12)	(140,4)	(120,3)
Betaald hybride dividend		(11,2)	0,0
Betalingen aan minderheidsbelangen		(26,0)	(24,0)
Aflossing van opgenomen leningen	(4.13)	(28,1)	(89,0)
Ontvangsten van opgenomen leningen	(4.13)	1.266,8	0,0
<b>Nettokasstroom uit financieringsactiviteiten</b>		<b>1.059,0</b>	<b>349,2</b>
<b>Netto-toename (afname) van geldmiddelen en kasequivalenten</b>		<b>286,1</b>	<b>1.234,0</b>
Geldmiddelen en kasequivalenten per 1 januari		4.151,2	3.049,0
Geldmiddelen en kasequivalenten per 30 juni		4.437,3	4.283,0
<b>Netto-toename (afname) van geldmiddelen en kasequivalenten</b>		<b>286,1</b>	<b>1.234,0</b>

De toelichtingen maken integraal deel uit van deze verkorte geconsolideerde tussentijdse financiële overzichten.

## 4. Toelichting bij de verkorte geconsolideerde tussentijdse financiële overzichten

### 4.1 Algemene informatie

Elia Group NV/SA (hierna de 'Vennootschap') is gevestigd in België, met maatschappelijke zetel 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 bestaat uit twee transmissienetbeheerders voor elektriciteit (TNB's): Elia Transmission Belgium SA/NV in België en 50Hertz Transmission GmbH in Duitsland, waarin de Elia-groep een participatie van 80% heeft. 50Hertz Transmission GmbH is een van de vier transmissiesysteembeheerders van Duitsland; Het is actief in het noorden en oosten van het land.

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

Met ongeveer 2.750 werknemers en een transmissiesysteem dat zo'n 19.126 km hoogspanningsverbindingen omvat en 30 miljoen eindverbruikers bedient, behoort de Elia-groep tot de top vijf van Europese TNB's. Het transporteert op efficiënte, betrouwbare en veilige wijze elektriciteit van producenten naar distributienetbeheerders en grote industriële verbruikers, terwijl het ook elektriciteit van en naar buurlanden importeert en exporteert. De groep stimuleert de Europese energietransitie door steeds meer hernieuwbare energiebronnen in haar net te integreren en een geïntegreerde Europese elektriciteitsmarkt te ontwikkelen. Naast haar transmissienetbeheerders in België en Duitsland omvat de groep Elia Grid International, dat bedrijven een waaier aan advies- en engineeringdiensten aanbiedt.

Via Elia en 50Hertz is het de missie van de Elia-groep om de energietransitie te stimuleren in lijn met de ambities van de Europese Green Deal. In lijn met dit laatste zullen de komende jaren grootschalige investeringen in de productie van hernieuwbare energie en het net op zee worden gedaan.

De groep opereert onder de juridische entiteit Elia Group SA/NV, een beursgenoteerde vennootschap waarvan de referentieaandeelhouder de publieke holding Publi-T CV is.

De verkorte geconsolideerde tussentijdse jaarrekening werd op 25 juli 2023 goedgekeurd door de Raad van Bestuur van Elia Groep NV.



## 4.2 Basis voor de opmaak en wijziging van de grondslagen voor financiële verslaggeving van de groep

### 4.2.1 Basis voor de voorbereiding en nieuwe standaarden

#### Basis voor de voorbereiding

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

Deze verkorte geconsolideerde tussentijdse jaarrekening bevat niet alle informatie en toelichtingen die vereist zijn voor een volledige reeks financiële overzichten van de International Financial Reporting Standards (IFRS) en moeten worden gelezen in samenhang met de laatste geconsolideerde jaarrekening van de groep voor het jaar dat eindigde op 31 december 2022. Deze verkorte overzichten bevatten geselecteerde toelichtingen om gebeurtenissen en transacties uit te leggen significant in termen van veranderingen 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 financiële verslaggeving voor de groep in vergelijking met het Jaarverslag 2022. We verwijzen naar dit jaarverslag voor een gedetailleerd overzicht van de gehanteerde grondslagen voor financiële verslaggeving.

#### Nieuwe standaarden, interpretaties en wijzigingen toegepast door de groep

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

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

- IFRS 17 verzekeringscontracten;
- Wijzigingen in IFRS 17 Verzekeringscontracten: initiële toepassing van IFRS 17 en IFRS 9 – Vergelijkende informatie;
- Wijzigingen in IAS 1 Presentatie van de jaarrekening en IFRS-praktijkoverzicht 2: Informatieverschaffing over de grondslagen voor financiële verslaggeving;
- Wijzigingen in IAS 8 Grondslagen voor financiële verslaggeving, Schattingswijzigingen en -fouten: definitie van schattingen;
- Wijzigingen in IAS 12 Winstbelastingen: Uitgestelde belastingen met betrekking tot activa en verplichtingen die voortvloeien uit één enkele transactie;
- Wijzigingen in IAS 12 Winstbelastingen: Internationale belastinghervorming – Pillar Two Model Rules (onmiddellijk van kracht maar nog niet goedgekeurd in de EU – informatieverschaffing is vereist voor jaarperioden die aanvangen op of na 1 januari 2023).

Deze nieuwe, herziene of gewijzigde standaarden hadden geen materiële impact op de geconsolideerde jaarrekening van de groep, vooral met betrekking tot IAS12, aangezien er al uitgestelde belastingen werden geboekt voor leasing en ontmantelingsverplichtingen.

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 2023.

## Standaarden die zijn uitgevaardigd maar nog niet van kracht zijn

De onderstaande normen en interpretaties zijn gepubliceerd, maar zijn nog niet van toepassing voor het boekjaar dat begint op 1 januari 2023 en zullen naar verwachting geen materiële impact hebben op de groep; Zij worden derhalve niet in detail uiteengezet:

- Wijzigingen in IAS 1 Presentatie van de jaarrekening: Classificatie van verplichtingen als kortlopende of langlopende en langlopende verplichtingen met convenanten (van toepassing op jaarperioden die aanvangen op of na 1 januari 2024, maar nog niet zijn goedgekeurd in de EU);
- Wijzigingen in IFRS 16 Leases: Leaseverplichting bij een Sale and Leaseback (van toepassing op jaarperioden die beginnen op of na 1 januari 2024, maar nog niet zijn goedgekeurd in de EU);
- Wijzigingen in IAS 7 Kasstroomoverzicht en IFRS 7 Financiële instrumenten: informatieverstopping; Leveranciersfinancieringsregelingen (van toepassing op jaarperioden die aanvangen op of na 1 januari 2024, maar nog niet zijn goedgekeurd in de EU).

## 4.3 Gebruik van ramingen en beoordelingen

Bij het opstellen van de verkorte geconsolideerde tussentijdse overzichten voor de eerste helft van 2023 werden er gelijkaardige ramingen en beoordelingen gebruikt zoals vermeld in Toelichting 2.5 bij de geconsolideerde jaarrekening van de groep per en voor het jaar eindigend op 31 december 2022.

Geopolitieke en economische en financiële ontwikkelingen, met name in verband met zeer volatiele grondstoffenmarkten en de oorlog in Oekraïne, hebben de groep ertoe aangezet haar risicotoezichtprocedures te intensiveren, voornamelijk met betrekking tot het waarderen van financiële instrumenten, het beoordelen van het marktrisico en tegenpartij- en liquiditeitsrisico's. Onder andere de schattingen die door de groep worden gebruikt om te testen op bijzondere waardeverminderingen en om voorzieningen te meten, wordt rekening gehouden met deze ontwikkeling en de hoge mate van marktvolatiliteit.

## 4.4 Dochterondernemingen, joint ventures and geassocieerde deelnemingen

### Structuur van de groep

Voor gedetailleerde waarderingsregels met betrekking tot "Bedrijfscombinaties en Goodwill" verwijzen wij naar toelichting 3.1 in de geconsolideerde jaarrekening van de Groep per en voor het jaar afgesloten op 31 december 2022.

De onderstaande tabel geeft een overzicht van dochterondernemingen, joint ventures, verbonden ondernemingen en andere deelnemingen van de groep.

Naam	Land van vestiging	Maatschappelijke zetel	Participatie %	
			2023	2022
<b>Dochterondernemingen</b>				
Elia Transmission Belgium NV	België	Keizerslaan 20, 1000 Brussel	99,99	99,99
Elia Asset NV	België	Keizerslaan 20, 1000 Brussel	99,99	99,99
Elia Engineering NV	België	Keizerslaan 20, 1000 Brussel	100,00	100,00
Elia Re NV	Luxemburg	Rue de Merl 65, 2146 Luxemburg	100,00	100,00
Elia Grid International NV	België	Keizerslaan 20, 1000 Brussel	90,00	90,00
Elia Grid International GmbH	Duitsland	Heidestraße 2a, 12435 Berlijn	90,00	90,00
Elia Grid International LLC	Saoedi-Arabië	Al Akaria Plaza Olaya Street, Al Olaya Riyadh 11622	90,00	90,00
Elia Grid International Pte, Ltd,	Singapore	20 Collyer Quay #09-01, Singapore 049319	-	-
Elia Grid International Inc.	Canada	1500-850 2 ST SW, T2P0R8 Calgary	90,00	90,00
Eurogrid International NV	België	Keizerslaan 20, 1000 Brussel	100,00	100,00
Eurogrid GmbH	Duitsland	Heidestraße 2a, 12435 Berlijn	80,00	80,00
50Hertz Transmission GmbH	Duitsland	Heidestraße 2a, 12435 Berlijn	80,00	80,00
50Hertz Offshore GmbH	Duitsland	Heidestraße 2a, 12435 Berlijn	80,00	80,00
Re.Alto-Energy BV/SARL	België	Keizerslaan 20, 1000 Brussel	100,00	100,00
Re.Alto-Energy GmbH	Duitsland	Ratingstraße 9, 40213 Dusseldorf	100,00	100,00
WindGrid NV	België	Keizerslaan 20, 1000 Brussel	100,00	100,00
<b>Deelnemingen verwerkt volgens de vermogensmutatiemethode - Joint Ventures</b>				
Nemo Link Ltd.	Verenigd Koninkrijk	Strand 1-3 - Londen WC2N 5EH	50,00	50,00
<b>Deelnemingen verwerkt volgens de vermogensmutatiemethode – geassocieerde ondernemingen</b>				
H.G.R.T S.A.S.	Frankrijk	1 Terrasse Bellini, 92919 La Défense Cedex	17,00	17,00
Coreso NV	België	Kortenberglaan 71, 1000 Brussel	22,16	22,16

**Investerings verwerkt volgens IFRS9 - Overige participaties**

JAO SA	Luxemburg	2 Rue de Bitbourg, 1273 Luxemburg-Hamm	7,20	7,20
European Energy Exchange (EEX)	Duitsland	Augustusplatz 9, 0409 Leipzig	4,32	4,32
TSCNET Services GmbH	Duitsland	Dingolfinger Strasse 3, 81673 Munchen	5,36	5,36
Kurt-Sanderling-Akademie des Konzerthausorchester Berlin	Duitsland	Gendarmenmarkt, 10117 Berlijn	8,32	8,32
Decarbon1ze GmbH	Duitsland	Berliner Freiheit 2, 10785 Berlijn	5,27	-

In 2022 werd een converteerbare lening afgesloten van €0,5 miljoen, die in de eerste helft van 2023 is omgezet in een belang van 5,27% in het Duitse Decarbon1ze GmbH.

## 4.5 Aansluiting segment rapportering

We verwijzen naar hoofdstuk 1 voor een gedetailleerde beschrijving van de prestaties per segment. In de onderstaande tabel is de aansluiting van alle segmenten opgenomen.

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

Groepsresultaten (in miljoen €) – periode eindigend per 30 juni	2022	2022	2022	2022	2022
	Elia Transmission ( a )	50Hertz Transmission ( b )	Niet- gereguleerde activiteiten en Nemo Link ( c )	Consolidatie herwerkingen & intersegment transacties ( d )	Elia Groep ( a ) + ( b ) + ( c ) + ( d )
Opbrengsten	648,7	991,1	4,4	(25,6)	1.618,6
Overige bedrijfsopbrengsten	35,0	51,2	13,9	(23,0)	77,1
Netto inkomsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme	49,7	206,8	0,0	0,0	256,5
Afschrijvingen en waardeverminderingen, wijziging in voorzieningen	(105,2)	(142,3)	(0,3)	0,0	(247,8)
<b>Resultaat uit bedrijfsactiviteiten</b>	<b>125,2</b>	<b>151,3</b>	<b>(4,8)</b>	<b>0,0</b>	<b>271,7</b>
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode, na belastingen	1,7	0,0	22,9	0,0	24,6
Resultaten voor intrest en belastingen (EBIT)	126,9	151,3	18,0	0,0	296,3
Resultaten voor afschrijvingen, waardeverminderingen, intresten en belastingen (EBITDA)	232,1	293,6	18,4	0,0	544,2
Financieringsbaten	0,5	0,2	3,5	(3,4)	0,8
Financieringslasten	(32,0)	(8,0)	(8,0)	3,4	(44,6)
Winstbelastingen	(21,3)	(44,9)	0,4	0,0	(65,7)
<b>Nettowinst toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap</b>	<b>74,2</b>	<b>78,9</b>	<b>13,9</b>	<b>(0,0)</b>	<b>167,0</b>
<b>Geconsolideerde financiële positie (in miljoen €)</b>	<b>31.12.2022</b>	<b>31.12.2022</b>	<b>31.12.2022</b>	<b>31.12.2022</b>	<b>31.12.2022</b>
Totaal activa	7.848,6	11.638,1	1.946,5	(838,9)	20.594,3
Investeringsuitgaven	449,0	1.135,9	0,9	0,0	1.585,8
Netto financiële schuld	2.916,2	1.255,3	260,1	0,0	4.431,6

Alle bedrijfsopbrengsten worden gegenereerd via externe klanten.



## 4.6 Verwerving en buitengebruikstelling van (im)materiële vaste activa

Een netto bedrag van €818,9 miljoen werd geïnvesteerd in de volledige Elia groep, waarvan €316,0 miljoen in het Belgische segment, € 501,7 miljoen in het Duitse segment en € 1,2 miljoen in het niet-gereguleerde en Nemo Link segment in de eerste helft van 2023. Dit bedrag omvat € 59,5 miljoen immateriële vaste activa (voornamelijk licenties en software) en € 759,4 miljoen materiële vaste activa (voornamelijk kabels, bovenleidingen en andere apparatuur met betrekking tot het net) - zie paragraaf 1.1 hierboven voor meer details.

## 4.7 Vlottende activa – handels- en overige vorderingen

De **langlopende handels- en overige vorderingen** bestaan voornamelijk uit het langlopende deel van de toegekende investeringssubsidie (€95,0 miljoen).

Op 20 november 2022 heeft een Koninklijk Besluit een investeringssubsidie toegekend voor de aanleg van een kunstmatig eiland voor de kust (het Prinses Elisabetheiland) in het kader van de faciliteit voor herstel en veerkracht (EU-instrument om projecten van de lidstaten te ondersteunen en de EU te helpen sterker en veerkrachtiger uit de huidige crisis te komen). Dit eiland zal dienen als multifunctioneel energieknooppunt/uitbreiding van het elektriciteitsnet in de Noordzee. Het zal windparken van de zee naar het vasteland verbinden en nieuwe verbindingen met buurlanden creëren. De tekst van het KB bepaalt dat de praktische details zullen worden overeengekomen in een "Protocol" tussen de Staat en Elia. Dit protocol werd ondertekend op 14 december 2022 en voorziet in de tussenkomst van de FOD Economie tot een subsidie van €99,7 miljoen op een totale begrote investering van ongeveer €600,0 miljoen.

Contant geld wordt verzameld als vooraf gedefinieerde mijlpalen worden bereikt. Per 30 juni 2023 blijft een bedrag van €95,0 miljoen geclassificeerd als lange termijn.

De invorderbaarheid van dit bedrag is contractueel gegarandeerd. Op deze langlopende vordering is geen kredietrisico in aanmerking genomen.

De **lopende handels- en overige vorderingen** dalen van €1.206,2 miljoen op 31 december 2022 naar €903,5 miljoen op 30 juni 2023. Deze evolutie wordt binnen alle segmenten opgemerkt en wordt voornamelijk verklaard door een lager niveau van handelsvorderingen en heffingen in een minder volatiele elektriciteitsmarkt, wat resulteert in lagere elektriciteitsprijzen.

## 4.8 Overige financiële activa

(in miljoen €)	30 juni 2023	31 december 2022
<i>Direct opeisbare deposito's</i>	7,0	7,0
<i>Terugbetalingsrechten</i>	38,3	33,7
<i>Overige deelnemingen</i>	76,7	75,7
<i>Overiger</i>	0,3	0,8
<b>Overige financiële activa (langlopend)</b>	<b>122,4</b>	<b>117,2</b>
Lopende derivaten	11,5	219,7
<b>Overige financiële activa (vlottend)</b>	<b>11,5</b>	<b>219,7</b>
<b>Overige financiële activa</b>	<b>133,9</b>	<b>336,9</b>

De overige financiële activa daalden met €203,0 miljoen ten opzichte van de vorige boekjaar. Deze variatie wordt voornamelijk verklaard door de veranderingen in derivaten:

- Financiële derivaten: de waarde die in België wordt geboekt heeft betrekking op de indekking van de intrest van geplande schuldtransacties (obligatie-uitgifte) en is gedaald van €65,3 miljoen naar €11,5 miljoen. Deze variatie wordt verklaard door het afwickelen van renteswaps naar aanleiding van de uitgifte van een nieuwe groene obligatie van € 500,0 miljoen begin 2023 door ETB. De marktwaarde van de resterende rente swap (met een nominale waarde van €125,0 miljoen) is gerelateerd aan een toekomstige obligatie-uitgifte.

Over de periode werden afdekkingsverliezen met betrekking tot financiële derivaten opgenomen in niet-gerealiseerde resultaten voor €17,4 miljoen, terwijl €1,3 miljoen aan afdekkingswinsten werd geherklasseerd van kasstroomafdekkingsreserve naar winst of verlies. Per 30 juni 2023 was er geen afdekkingsineffectiviteit opgenomen.

- Grondstoffen (netverliezen): sinds 2021 past 50Hertz hedge accounting toe op de bestaande contracten met als doel risico op schommelingen in de verwachte waarde van netverliezen te verminderen. Door de daling van de energieprijzen in de periode daalde de reële waarde van deze contracten van +€129,6 miljoen (vlottende en langlopende derivaten) naar -€106,3 miljoen. Per 30 juni 2023 hebben de langlopende en kortlopende contracten een negatieve reële waarde van respectievelijk -€87,7 miljoen en -€18,6 miljoen.

Over de periode werden afdekkingsverliezen met betrekking tot commodities derivaten opgenomen in niet-gerealiseerde resultaten voor €235,9 miljoen. Per 30 juni 2023 was er geen afdekkingsineffectiviteit opgenomen.

## 4.9 Uitgestelde belastingvorderingen en-verplichtingen

De netto uitgestelde belastingverplichtingen daalden van €221,9 miljoen tot €165,7 miljoen, waarvan €20,8 miljoen in de winst-en-verliesrekening en €77,0 miljoen wordt opgenomen in de overige niet-gerealiseerde resultaten.

(in miljoen €)	Netto fiscale vordering / (verplichting)	Opgenomen in de resultatenrekening	Opgenomen in de overige niet-gerealiseerde resultaten	Totaal
<b>1H 2023</b>				
Materiële activa	(234,8)	(13,2)		(248,0)
Immateriële activa	(15,8)	7,4		(8,4)
Financiële activa	(55,1)		43,5	(11,6)
Langlopende handels- en overige vorderingen	1,1	2,2		3,3
Rentedragende leningen en overige langlopende financieringsverplichtingen	39,3	(0,5)	(0,8)	38,0
Personeelsvoordelen	8,5	0,1	2,4	11,0
Voorzeningen	50,7	0,5		51,2
Other (non) current liabilities			31,9	31,9
Over te dragen opbrengsten	17,2	1,4		18,6
Wettelijke verplichting	3,0	(16,9)		(13,9)
Uitgestelde belastingschuld op kapitaalsubsidies	(25,3)			(25,3)
Overgedragen verliezen	1,0	0,0		1,0
Overige	(11,7)	(1,8)		(13,5)
<b>Totaal</b>	<b>(221,9)</b>	<b>(20,8)</b>	<b>77,0</b>	<b>(165,7)</b>
<b>2022</b>				
Materiële activa	(221,0)	(13,8)		(234,8)
Immateriële activa	(15,4)	(0,4)		(15,8)
Financiële activa	(105,7)		50,6	(55,1)
Langlopende handels- en overige vorderingen	1,1			1,1
Rentedragende leningen en overige langlopende financieringsverplichtingen	46,3	(6,9)	(0,1)	39,3
Personeelsvoordelen	14,9	(1,6)	(4,9)	8,5
Voorzeningen	44,6	6,1		50,7
Over te dragen opbrengsten	14,6	2,6		17,2
Wettelijke verplichting	22,2	(19,1)		3,0
Uitgestelde belastingschuld op kapitaalsubsidies	(1,0)			(0,1)
Overgedragen verliezen	1,0			1,0
Overige	(9,3)	(2,4)		(11,7)
<b>Totaal</b>	<b>(207,8)</b>	<b>(35,4)</b>	<b>45,6</b>	<b>(196,6)</b>

## 4.10 Eigen vermogen

In april 2023 werd een kapitaalverhoging voor Elia-medewerkers afgerond. Deze transactie volgt op de eerste schijf die al in december 2022 is uitgevoerd.

Tijdens de buitengewone algemene vergadering van 21 juni 2022 beslisten de aanwezigen om een kapitaalverhoging in twee fasen uit te voeren (één in 2022 met een maximum van €5.0 miljoen en de andere in 2023 met een maximum van €1.0 miljoen), voor een totaal maximum van €6.0 miljoen voor haar Belgische werknemers. De eerste schijf van deze kapitaalverhoging voor werknemers vond plaats in december 2022. De transactie resulteerde in de oprichting van 47,920 nieuwe aandelen ten bedrage van €5.0 miljoen, bestaande uit een €1.2 miljoen kapitaalverhoging en een €3.8 miljoen verhoging van de agio. De tweede schijf van de kapitaalverhoging voor werknemers vond plaats in april 2023. De transactie resulteerde in de creatie van 5.984 nieuwe aandelen voor een bedrag van € 0,6 miljoen, bestaande uit een kapitaalverhoging van € 0,1 miljoen en een verhoging van de aandelenpremie met € 0,5 miljoen.

## 4.11 Hybride effecten

In de eerste helft van 2023 heeft Elia Groep een aanbod tot aankoop afgerond op haar uitstaande €700.000.000 Fixed Rate Reset Undated Subordinated Securities tegen contanten. Tegelijk met het aanbod tot aankoop, op 9 maart 2023, plaatste Elia Groep met succes €500 miljoen hybride effecten met vervaldag op 15 juni 2028, met een coupon van 5,85%. Het instrument is toegelaten tot de handel op de Euro MTF-markt van de Luxemburgse beurs.

Hybride effecten zijn eeuwigdurende instrumenten geclassificeerd als eigenvermogensinstrument omdat er geen contractuele verplichting bestaat voor de groep om geldmiddelen of andere financiële activa te leveren in omstandigheden waarover zij geen controle heeft, behalve in het geval van vereffening van Elia. De bijbehorende uitgiftekosten worden rechtstreeks in het eigen vermogen opgenomen.

## 4.12 Dividenden

Op 16 mei 2023 keurden de aandeelhouders de betaling goed van een brutodividend van € 1,91 per aandeel, wat overeenkomt met een totaal brutodividend van € 140,4 miljoen.

Een bedrag van €26,0 miljoen werd betaald aan minderheidsbelangen, zijnde het minderheidsbelang-deel van het dividend uitgekeerd door Eurogrid GmbH.

## 4.13 Leningen en overige financieringsverplichtingen

De leningen per 30 juni 2023 omvatten het volgende:

<b>(in miljoen €) - 30 juni 2023</b>				
	<b>Vervaldag</b>	<b>Aflossingsschema</b>	<b>Boekwaarde</b>	<b>Intrestvoet</b>
Uitgiften van obligatieleningen 2013 / 15 jaar	2028	Op de vervaldag	548,0	3,25%
Uitgiften van obligatieleningen 2013 / 20 jaar	2033	Op de vervaldag	199,2	3,50%
Uitgiften van obligatieleningen 2014 / 15 jaar	2029	Op de vervaldag	347,6	3,00%
Uitgiften van obligatieleningen 2015 / 8,5 jaar	2024	Op de vervaldag	499,6	1,38%
Uitgiften van obligatieleningen 2017 / 10 jaar	2027	Op de vervaldag	248,7	1,38%
Uitgiften van senior obligatielening 2018 / 10 jaar	2028	Op de vervaldag	298,3	1,50%
Uitgiften van obligatieleningen 2019 / 7 jaar	2026	Op de vervaldag	499,1	1,38%
Uitgiften van obligatieleningen 2020 / 10 jaar	2030	Op de vervaldag	791,4	0,88%
Uitgifte van green bond 2023 / 10 jaar	2033	Op de vervaldag	496,9	3,63%
Aflossende obligatie - 7,7 jaar	2028	Lineair	41,8	1,56%
Aflossende obligatie - 23,7 jaar	2044	Lineair	132,5	1,56%
Obligatielening als deel van het Debt Issuance Programme 2015	2025	Op de vervaldag	499,2	1,88%
Obligatielening als deel van het Debt Issuance Programme 2015	2023	Op de vervaldag	749,9	1,63%
Obligatielening als deel van het Debt Issuance Programme 2015	2030	Op de vervaldag	139,4	2,63%
Obligatielening als deel van het Debt Issuance Programme 2016	2028	Op de vervaldag	748,2	1,50%
Obligatielening als deel van het Debt Issuance Programme 2020	2032	Op de vervaldag	747,8	1,11%
Obligatielening als deel van het Debt Issuance Programme 2020	2040	Op de vervaldag	199,5	0,88%
Obligatielening als deel van het Debt Issuance Programme 2021	2031	Op de vervaldag	747,6	3,28%
Obligatielening als deel van het Debt Issuance Programme 2021	2033	Op de vervaldag	498,3	0,74%
Obligatielening als deel van het Debt Issuance Programme 2023	2030	Op de vervaldag	648,4	3,72%
Uitgiften van obligatieleningen 2014	2044	Op de vervaldag	50,0	3,00%
<b>Totaal obligaties</b>			<b>9.131,3</b>	
Termijnlening	2033	Lineair	153,8	1,80%
Europese Investeringsbank	2025	Op de vervaldag	100,0	1,08%
<b>Totaal bankleningen</b>			<b>253,8</b>	
Lening bij KfW	2026	Op de vervaldag	150,0	0,90%
Lening bij bankconsortium	2033	Op de vervaldag	120,0	3,43% to 3,63%
<b>Totaal</b>			<b>270,0</b>	
Leasingschulden			89,4	
Toe te rekenen interest			68,7	
<b>Totaal leningen (lopend en langlopend)</b>			<b>9.813,2</b>	

De totale aflossingen van leningen en financieringsverplichtingen in de eerste helft van 2023 bedragen €28,1 miljoen, waarvan

- (i) €14,0 miljoen kapitaalaflossing van de aflossingsvrije lening en €3,3 miljoen leasebetalingen;
- (ii) €2,4 miljoen in het segment 50Hertz (Duitsland); en
- (iii) €8,4 miljoen kapitaalaflossing van de obligatielening met aflossing in het segment Niet-gereguleerd en Nemo Link.



Op 11 januari 2023 heeft Elia Transmission Belgium met succes een groene obligatietransactie van €500 miljoen uitgegeven. De obligaties dragen een coupon van 3,625% en hebben een looptijd van 10 jaar met vervaldatum op 18 januari 2033. De afwikkeling van de obligaties vond plaats op 18 januari 2023 en de obligaties worden verhandeld op de Euro MTF Luxembourg Stock Exchange.

In maart 2023 heeft Eurogrid een lening afgesloten €650 miljoen met een consortium van zeven banken met een looptijd van tien jaar. Tot eind juni is er €120 miljoen opgenomen.

Op 18 april 2023 heeft Eurogrid een obligatielening uitgegeven in het kader van het Schulduitgifteprogramma op de Beurs van Luxemburg met een nominaal bedrag van €650 miljoen. De coupon bedraagt 3,722%, de lening heeft een looptijd van acht jaar.

<b>(in miljoen €) - 31 december 2022</b>					
	<b>Vervaldag</b>	<b>Aflossingsschema</b>	<b>Boekwaarde</b>	<b>Intrestvoet</b>	
Uitgiften van obligatieleningen 2013 / 15 jaar	2028	Op de vervaldag	548,0	3,25 %	
Uitgiften van obligatieleningen 2013 / 20 jaar	2033	Op de vervaldag	199,3	3,50 %	
Uitgiften van obligatieleningen 2014 / 15 jaar	2029	Op de vervaldag	347,6	3,00 %	
Uitgiften van obligatieleningen 2015 / 8,5 jaar	2024	Op de vervaldag	499,6	1,38 %	
Uitgiften van obligatieleningen 2017 / 10 jaar	2027	Op de vervaldag	248,5	1,38 %	
Uitgiften van senior obligatielening 2018 / 10 jaar	2028	Op de vervaldag	298,3	1,50 %	
Uitgiften van obligatieleningen 2019 / 7 jaar	2026	Op de vervaldag	499,0	1,38 %	
Uitgiften van obligatieleningen 2020 / 10 jaar	2030	Op de vervaldag	790,9	0,88 %	
Aflossende obligatie - 7,7 jaar	2028	Lineair	50,3	1,56 %	
Aflossende obligatie - 23,7 jaar	2044	Lineair	132,4	1,56 %	
Obligatielening als deel van het Debt Issuance Programme 2015	2025	Op de vervaldag	499,0	1,88 %	
Obligatielening als deel van het Debt Issuance Programme 2015	2023	Op de vervaldag	749,7	1,63 %	
Obligatielening als deel van het Debt Issuance Programme 2015	2030	Op de vervaldag	139,4	2,63 %	
Obligatielening als deel van het Debt Issuance Programme 2016	2028	Op de vervaldag	748,0	1,50 %	
Obligatielening als deel van het Debt Issuance Programme 2020	2032	Op de vervaldag	747,7	1,11 %	
Obligatielening als deel van het Debt Issuance Programme 2020	2040	Op de vervaldag	199,5	0,88 %	
Obligatielening als deel van het Debt Issuance Programme 2021	2031	Op de vervaldag	747,4	3,28 %	
Obligatielening als deel van het Debt Issuance Programme 2021	2033	Op de vervaldag	498,3	0,74 %	
Uitgiften van obligatieleningen 2014	2044	Op de vervaldag	50,0	3,00 %	
<b>Totaal obligaties</b>			<b>7.992,9</b>		
Termijnlening	2033	Lineair	167,8	1,80 %	
Europese Investeringsbank	2025	Op de vervaldag	100,0	1,08 %	
<b>Totaal bankleningen</b>			<b>267,8</b>		
Commercial Paper	2022	Op de vervaldag	0,0		
Lening bij KfW	2026	Op de vervaldag	150,0	0,90 %	
<b>Totaal</b>			<b>150,0</b>		
Leasingschulden			90,2		
Toe te rekenen interest			81,9		
<b>Totaal leningen (lopend en langlopend)</b>			<b>8.582,8</b>		

## 4.14 Voorzieningen en personeelsvoordelen

(in miljoen €)	30 juni 2023	31 december 2022
<b>Langlopend</b>		
Personeelsvoordelen	85,0	75,0
Voorzieningen	147,8	146,2
<b>Kortlopend</b>		
Voorzieningen	10,3	8,6

De groep heeft verschillende wettelijke en beperkende verplichtingen in België en Duitsland als volgt:

- Verplichtingen na uitdiensttreding, waaronder toegezegde-bijdrageregelingen, toegezegde-pensioenregelingen en andere personeelsaanpassingen: de verplichting is in de loop van de periode toegenomen als gevolg van negatieve ervaringseffecten (hogere salarissen). Voor meer details verwijzen wij naar toelichting 6.15 bij de geconsolideerde jaarrekening per en voor het jaar dat eindigde op 31 december 2022.
- Voorzieningen die betrekking hebben op de volgende items:
  - Milieu
  - Elia Re
  - Ontmantelingsverplichtingen
  - Personeelsbeloningen
  - Andere, met inbegrip van geschillen met betrekking tot bedrijfsonderbrekingen, contractuele claims of geschillen met derden.

In de eerste helft van 2023 zijn er geen significante wijzigingen in de voorzieningen geweest. Voor meer informatie verwijzen wij naar toelichting 6.14 van de geconsolideerde jaarrekening per en over het jaar dat eindigde op 31 december 2022. Meer informatie over voorwaardelijke verplichtingen wordt vermeld in toelichting 4.24.

## 4.15 Financiële instrumenten

De onderstaande tabel bevat een vergelijking van de boekwaarde en de reële waarde van de financiële instrumenten per 30 juni 2023 en de reële-waarde-hiërarchie:

(in miljoen €)	Boekwaarde					Reële waarde			
	Reële waarde via winst/verlies	Reële waarde via OCI	Geamortiseerde kostprijs	Overige financiële verplichtingen aan geamortiseerde kostprijs	Totaal	Niveau 1	Niveau 2	Niveau 3	Totaal
<b>Stand per 31 december 2022</b>									
<b>Overige financiële vaste activa</b>	<b>7,0</b>	<b>296,1</b>	<b>33,8</b>		<b>336,9</b>	<b>226,6</b>		<b>76,4</b>	<b>303,1</b>
<i>Eigenvermogensinstrumenten tegen reële waarde via niet-gerealiseerde resultaten</i>		76,4			76,4			76,4	76,4
<i>Eigenvermogensinstrumenten tegen reële waarde via inkomen</i>	7,0				7,0	7,0			7,0
<i>Derivaten</i>		219,7			219,7	219,7			219,7
<i>Wettelijke activa</i>			33,8		33,8				
<b>Handels-en overige handelsvorderingen (Lang en Kortlopende)</b>			<b>1.367,1</b>		<b>1.367,1</b>				
<b>Geldmiddelen en kasequivalenten</b>			<b>4.151,2</b>		<b>4.151,2</b>				
<b>Leningen en financieringsverplichtingen (lopend en niet-lopend)</b>				<b>(8.582,8)</b>	<b>(8.582,8)</b>	<b>(8.183,4)</b>		<b>(172,9)</b>	<b>(8.356,3)</b>
<i>Niet door zakelijke zekerheid gedekte obligaties</i>				(7.243,0)	(7.243,0)	(7.015,7)		(172,9)	(7.188,6)
<i>Niet door zakelijke zekerheid gedekte bankleningen en andere leningen</i>				(1.167,7)	(1.167,7)	(1.167,7)			(1.167,7)
<i>Leaseverplichtingen</i>				(90,2)	(90,2)				
<i>Toe te rekenen interest</i>				(81,9)	(81,9)				
<b>Andere niet-lopende verplichtingen</b>		<b>(24,7)</b>			<b>(24,7)</b>				
<i>waarvan derivaten</i>		<b>(24,7)</b>			<b>(24,7)</b>	<b>(24,7)</b>			<b>(24,7)</b>
<b>Handelsschulden en overige schulden</b>				<b>(4.804,2)</b>	<b>(4.804,2)</b>				
<b>Totaal</b>	<b>7,0</b>	<b>271,4</b>	<b>5.552,1</b>	<b>(13.387,0)</b>	<b>(7.556,5)</b>	<b>n.r.</b>	<b>n.r.</b>	<b>n.r.</b>	<b>n.r.</b>

Stand per 30 juni 2023										
<b>Overige financiële vaste activa</b>	<b>7,0</b>	<b>88,5</b>	<b>38,3</b>	<b>0,0</b>	<b>133,9</b>	<b>18,5</b>	<b>0,0</b>	<b>77,0</b>	<b>95,5</b>	
<i>Eigenvermogensinstrumenten tegen reële waarde via niet-gerealiseerde resultaten</i>		77,0			77,0			77,0	77,0	
<i>Eigenvermogensinstrumenten tegen reële waarde via inkomen</i>	7,0				7,0	7,0			7,0	
<i>Derivaten</i>		11,5			11,5	11,5			11,5	
<i>Wettelijke activa</i>			38,3		38,3					
<b>Handels- en overige handelsvorderingen (lang en kortlopende)</b>			<b>998,5</b>		<b>998,5</b>					
<b>Geldmiddelen en kasequivalenten</b>			<b>4.437,3</b>		<b>4.437,3</b>					
<b>Leningen en financieringsverplichtingen (lopend en niet-lopend)</b>				<b>(9.813,2)</b>	<b>(9.813,2)</b>	<b>(8.244,4)</b>		<b>(168,1)</b>	<b>(8.412,5)</b>	
<i>Niet door zakelijke zekerheid gedekte obligaties</i>				(9.131,3)	(9.131,3)	(7.720,6)		(168,1)	(7.888,7)	
<i>Niet door zakelijke zekerheid gedekte bankleningen en andere leningen</i>				(523,8)	(523,8)	(523,8)			(523,8)	
<i>Leaseverplichtingen</i>				(89,4)	(89,4)					0,0
<i>Toe te rekenen interest</i>				(68,7)	(68,7)					0,0
<b>Andere niet- en korte- lopende verplichtingen</b>		<b>(471,1)</b>			<b>(471,1)</b>					
<i>waarvan derivaten</i>		(106,3)			(106,3)	(106,3)				(106,3)
<b>Handelsschulden en overige schulden</b>				<b>(3.820,9)</b>	<b>(3.820,9)</b>					
<b>Totaal</b>	<b>7,0</b>	<b>88,5</b>	<b>5.474,1</b>	<b>(13.634,1)</b>	<b>(8.064,5)</b>	<b>n.r.</b>	<b>n.r.</b>	<b>n.r.</b>	<b>n.r.</b>	

De bovenstaande tabellen bevatten geen informatie over de reële waarde voor geldmiddelen en kasequivalenten, handels- en andere vorderingen, of handels- en andere schulden, aangezien hun boekwaarde een redelijke benadering van de reële waarde is. De reële waarde van financiële leaseverplichtingen en overlopende rente wordt niet opgenomen omdat er geen verplichting tot openbaarmaking is.

## REËLE WAARDE HIËRARCHIE

De reële waarde is het bedrag waarvoor een actief kan worden geruild of een verplichting kan worden afgewikkeld in een zakelijke transactie. IFRS 7 vereist dat voor financiële instrumenten die worden gewaardeerd in het overzicht van de financiële positie tegen reële waarde en voor financiële instrumenten gewaardeerd tegen geamortiseerde kostprijs waarvoor de reële waarde is vermeld, de waardering van de reële waarde per niveau wordt vermeld in de volgende waarderingshiërarchie van de reële waarde:

- **Niveau 1:** De reële waarde van een financieel instrument dat op een actieve markt wordt verhandeld, wordt bepaald op basis van genoteerde (niet-aangepaste) prijzen voor identieke activa of verplichtingen. Een markt wordt als actief beschouwd als de genoteerde prijzen makkelijk en regelmatig beschikbaar zijn van een beurs, handelaar, makelaar, sectorgroep, prijsdienst of regelgevende instantie, en als de prijzen actuele en regelmatig voorkomende markttransacties vertegenwoordigen op een “arm’s-length” basis.
- **Niveau 2:** De reële waarde van financiële instrumenten die niet op een actieve markt worden verhandeld, wordt bepaald met behulp van waarderingstechnieken. Daarbij wordt zoveel mogelijk gebruik gemaakt van waarneembare marktgegevens wanneer die beschikbaar zijn, en wordt zo weinig mogelijk vertrouwd op entiteit specifieke ramingen. Indien alle significante input die nodig zijn om de reële waarde van een instrument te bepalen, waarneembaar zijn, hetzij direct (d.w.z. als prijzen) hetzij indirect (d.w.z. afgeleid van prijzen), wordt het instrument opgenomen in niveau 2.
- **Niveau 3:** Indien 1 of meer van de significante inputs die gebruikt worden bij de toepassing van de waarderingstechniek niet gebaseerd zijn op waarneembare marktgegevens, wordt het financieel instrument opgenomen onder niveau 3. Het onder “Overige financiële activa” opgenomen bedrag aan de reële waarde is bepaald op basis van hetzij (i) recente, bij de groep bekende transactieprijsen voor soortgelijke financiële activa, hetzij (ii) door derden opgestelde waarderingsverslagen

De reële waarde van financiële activa en verplichtingen, anders dan die welke in de bovenstaande tabel zijn weergegeven, benadert hun boekwaarde grotendeels als gevolg van de korte looptijden van deze instrumenten.

De reële waarde van de overige financiële activa daalde met €207,6 miljoen ten opzichte van vorig jaar. Deze daling is voornamelijk het gevolg van de reële waarde van de derivaten (financieel en grondstoffen -€208,2 miljoen) zoals toegelicht in toelichting 4.8.

De reële waarde van de bankleningen en obligatie-uitgiften steeg met €56,2 miljoen, door veranderingen in de financiële schuld en een betere prijsstelling op de markt.

De reële waarde van beveks valt in niveau 1, d.w.z. de waardering is gebaseerd op de beursgenoteerde marktprijs op een actieve markt voor identieke instrumenten.

De afgeleide van de prijsafdekking voor netverliesaankopen, die wordt gewaardeerd tegen reële waarde in OCI zonder de winst of het verlies te beïnvloeden, valt onder niveau 1 van de waarderingshierarchie. De waarde ervan wordt bepaald op basis van de waardering van de rapportagedatum van de bestaande futures-contracten, die volledig zijn gecontracteerd via de EEX-elektriciteitsbeurs en daar worden genoteerd. Krediet- en wanbetalingsrisico's worden vermeden met deze vorm van prijsafdekking via wisseltransacties. De groep neemt derivaten op waarvan de reële waarde per 30 juni 2023 negatief is (-€106,3 miljoen).

De reële waarde van de obligaties bedraagt €7.888,7 miljoen (voorgaande periode: €7.188,6 miljoen). De reële waarde werd bepaald aan de hand van gepubliceerde prijsnoteringen in een actieve markt (geclassificeerd als niveau 1 in de reëlewaardehiërarchie). De reële waarde van de obligatie op naam bedraagt €40,0 miljoen per 30 juni 2023 en werd bepaald op basis van informatie van derden, zoals pricing services (geclassificeerd als niveau 3 in de reëlewaardehiërarchie). De reële waarde van de private plaatsing bedraagt €128,1 miljoen (versus €133,2 miljoen eind december 2022 - geëvalueerd als niveau 3 in de reële waarde hiërarchie).

De reële waarde van andere bankleningen benadert hun boekwaarde, grotendeels als gevolg van de korte looptijd van deze instrumenten.

## 4.16 Kortlopende verplichtingen – Handels- en overige schulden

De handels- en overige schulden daalden met €983,3 miljoen als gevolg van lagere energieprijzen in de markt. De belangrijkste onderdelen van deze rubriek zijn hierdoor beïnvloed, waaronder handelsschulden, heffingen en zakelijke zekerheden in contanten.

## 4.17 Overige verplichtingen

De overige schulden bestaan voornamelijk uit kapitaalsubsidies, uitgestelde inkomsten en derivaten (grondstoffen). De variatie van de periode wordt verklaard door de lagere waarde van de derivaten. Sinds 2021 past 50Hertz hedge accounting toe op de contracten die werden afgesloten om het risico op schommelingen in het waarde van de netverliezen te beperken. Door de daling van de energieprijzen tijdens de periode werd de reële waarde van deze contracten negatief. Op 30 juni 2023 vertonen de langetermijn- en kortetermijncontracten een negatieve reële waarde van respectievelijk -€87,7 miljoen (versus €24,7 miljoen eind 2022) en -€18,6 miljoen (versus €0,0 miljoen eind 2022).



## 4.18 Over te dragen opbrengsten en toe te rekenen kosten

(in miljoen €)	30 juni 2023	31 december 2022
Over te dragen opbrengsten en toe te rekenen kosten	75,9	91,4
Afrekeningmechanisme België	364,6	360,6
Afrekeningmechanisme Duitsland	427,5	131,3
<b>Totaal</b>	<b>868,1</b>	<b>583,3</b>

In het **segment Elia Transmission**, is de overlopende rekening van het afrekeningsmechanisme (€364,6 miljoen) gestegen ten opzichte van eind 2022 (€360,6 miljoen).

In het **segment 50Hertz Transmission**, zijn de overlopende rekeningen van het afwikkelingsmechanisme (€427,5 miljoen) gestegen met €296,2 miljoen ten opzichte van eind december 2022 (€131,3 miljoen).

Om de nettarieven van de Duitse transmissiebeheerders te stabiliseren, ontving 50Hertz Transmission contractueel overeengekomen betalingen van de Bondsrepubliek Duitsland (de zogenaamde "rem op de elektriciteitsprijs") voor een bedrag van €541,1 miljoen als inkomsten in de eerste zes maanden als compensatie voor anders verhoogde nettarieven. De tarieven en het inkomstenplafond voor 2023 werden beïnvloed door de enorme marktontwikkelingen in 2022, waardoor de inkomsten in de loop der jaren op verschillende gebieden de noodzakelijke bedragen overschreden. In deze context stegen de regulatoire verplichtingen sterk, vooral op de regulatoire rekening.

## 4.19 Financiële kosten

De financieringslasten stegen ten opzichte van de eerste helft van 2022. Dit is het gevolg van een hoger niveau van leningen en financieringsverplichtingen (zie Toelichting 4.13) en hogere rentelasten met betrekking tot hybride effecten. In 2023 beheerde Elia Groep proactief zijn hybride laag door een deel van zijn uitstaande hybride €700 miljoen te herfinancieren. Ze gaf een nieuwe hybride obligatielening uit van €500 miljoen, in combinatie met een geplafonneerd overnamebod op haar bestaande hybride effect (vervolledigd voor een totaalbedrag van €499,4 miljoen). De nieuw uitgegeven hybride obligatie heeft een coupon van 5,85% tot 15 juni 2028 (tegenover 2,75% voor de bestaande effecten).

## 4.20 Winstbelastingen

Exclusief het aandeel in het resultaat van investeringen verwerkt volgens de vermogensmutatie methode, bedraagt de beste schatting van het gewogen gemiddelde jaarlijkse inkomstenbelastingtarief dat voor het volledige boekjaar wordt verwacht, 29,2% voor de zes maanden tot juni 2023, vergeleken met 28,9% voor de zes maanden tot juni 2022.

## 4.21 Afrekeningsmechanisme (regelgevend kader)

In België werd de afrekening die voortvloeit uit het tariefreguleringsmechanisme voor het boekjaar 2022 geboekt in de periode eindigend op 30 juni 2023 en verminderde de nettowinst voor de periode met €0,7 miljoen.

In Duitsland zijn er geen wijzigingen aan de onzekerheden over de regelgeving doordat de definitieve vereffeningen die voortvloeien uit de tarifieringsmechanismen nog moeten worden goedgekeurd door de bevoegde autoriteit.

Wij verwijzen naar toelichtingen 9.1, 9.2 en 9.3 bij de geconsolideerde jaarrekeningen eindigend op 31 december 2022 voor meer details.

## 4.22 Verbonden partijen

### Controlerende entiteiten

De referentieaandeelhouder van Elia Group is nog steeds Publi-T. Met uitzondering van de dividendbetaling, vonden er geen transacties plaats met de referentieaandeelhouder in het eerste semester van 2023.

### Transacties met personeelsleden in invloedrijke bestuursfuncties

Tot de managers met een sleutelpositie behoren de Raad van Bestuur van Elia en het directiecomité van Elia, die beide een aanzienlijke invloed hebben op de hele Elia groep.

Tot het belangrijkste management van 50Hertz Transmission (Duitsland) behoort de Raad van Bestuur van Eurogrid International NV. De Raad van Bestuur, die verantwoordelijk is voor het toezicht op de activiteiten van 50Hertz Transmission (Duitsland). Management op sleutelposities omvat ook de Raad van Bestuur van 50Hertz Transmission en de Raad van Commissarissen, die werd opgericht in het Duitse segment.

Managers op sleutelposities hebben geen aandelenopties, speciale leningen of andere voorschotten van de Groep ontvangen gedurende het jaar.

In de eerste helft van 2023 waren er geen transacties van betekenis met entiteiten waarin leden van het directiecomité of leden van de Raad van Bestuur van Elia een invloed van betekenis uitoefenen (bv. door functies als CEO, CFO of leden van het directiecomité te bekleden).

### Transacties met joint ventures en geassocieerde ondernemingen

De details van de transacties met joint ventures en geassocieerde ondernemingen worden hieronder weergegeven:

(in miljoen €) - periode eindigend per 30 juni	2023	2022
<b>Transacties met geassocieerde ondernemingen</b>	<b>(6,2)</b>	<b>(6,5)</b>
Verkopen van goederen	(0,0)	1,2
Aankopen van goederen	(6,2)	(7,6)
<b>(in miljoen €)</b>	<b>30 juni 2023</b>	<b>31 december 2022</b>
<b>Uitstaande balansposities tegenover geassocieerde ondernemingen</b>	<b>(3,1)</b>	<b>(1,0)</b>
Handelsvorderingen	(2,4)	(0,5)
Handelsschulden	(0,7)	(0,5)

### Transacties met andere verbonden partijen

Daarnaast ging het directiecomité van Elia ook na of er transacties plaatsvonden met entiteiten waarin zij of leden van de Raad van Bestuur een invloed van betekenis uitoefenen (bv. functies als CEO, CFO, vice-voorzitters van het directiecomité, enz.)

Er waren enkele transacties met partijen waarin deze sleutelpersonen een invloed van betekenis hebben. Al deze transacties vonden plaats in het kader van de normale bedrijfsuitoefening van Elia. Er waren kosten voor een totaal bedrag van €2,3 miljoen en opbrengsten voor een totaal bedrag van €0,04 miljoen in de eerste helft van 2023 en een openstaande vordering van €0.09 miljoen per 30 juni 2023.

## 4.23 Seizoenschommelingen

Een deel van de inkomsten van de Groep (vooral van het Duitse Segment) volgt een seizoensgebonden patroon, voornamelijk door de grotere volumes verbruikte elektriciteit in de winter die door de netbeheerder van de elektriciteitsproducenten naar de distributeurs en de grote industriële afnemers moeten worden getransporteerd, en ook door de impact van hernieuwbare energiebronnen, die zeer gevoelig zijn voor weersomstandigheden en bijgevolg een aanzienlijk effect hebben op de inkomsten en het verloop van de activiteiten.

## 4.24 Verplichtingen en voorwaardelijke verplichtingen

### Verplichting aankoopcontracten

Op 30 juni 2023 had de Groep een verplichting van €5.266,1 miljoen (€3.883,9 miljoen eind 2022) met betrekking tot aankoopcontracten voor de installatie van materiële vaste activa voor verdere uitbreidingen van het net.

### Overige verplichtingen en voorwaardelijke verplichtingen

We verwijzen naar toelichting 8.2. bij de geconsolideerde jaarrekening per en voor het jaar eindigend op 31 december 2022 voor meer details.

**Voorwaardelijke verplichtingen:** zoals vermeld in Toelichting 4.14 is de groep betrokken in geschillen voortvloeiend uit bedrijfsonderbrekingen, contractuele claims of geschillen met derden. Algemeen en in overeenstemming met goed zakelijk gebruik, boekt de groep geen provisies voor lopende procedures op die nog niet zijn afgewikkeld en/of waarvan de waarschijnlijkheid van bestaande of toekomstige blootstelling onwaarschijnlijk is, waarbij de financiële impact niet kan worden ingeschat en waarvoor geen voorwaardelijke verplichtingen kunnen worden gekwantificeerd.

Desondanks kan het relevant zijn om op te merken dat de Groep op eind juni 2023, in het kader van een lopende procedure, een vonnis heeft ontvangen dat ertoe zou kunnen leiden dat de Groep een schadevergoeding van ongeveer €14,0 miljoen moet betalen. De Groep heeft besloten in beroep te gaan tegen de uitspraak van de rechtbank. De Groep en haar advocaten vertrouwen erop dat hun argumenten zullen worden gehoord. De waarschijnlijkheid van een toekomstige uitstroom van kasmiddelen wordt onwaarschijnlijk geacht en er is geen aanvullende voorziening opgenomen in verband met deze rechtszaak.

## 4.25 Gebeurtenissen na balansdatum

Het management is niet op de hoogte van andere belangrijke gebeurtenissen sinds 30 juni 2023, die de verkorte geconsolideerde tussentijdse financiële staten zouden kunnen beïnvloeden.

## 4.26 Regelgevend kader

### Regelgevend kader in België

In 2023 waren er geen belangrijke wijzigingen aan het regelgevend kader dat van toepassing is voor de regelgevende periode 2020-2023 in België (zoals beschreven in toelichting 9.1 bij de geconsolideerde jaarrekening per en voor het jaar afgesloten op 31 december 2022).

Op 30 juni keurde de Belgische Federale Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas (de CREG) officieel de tariefmethodologie voor elektriciteit goed voor de periode 2024-27. De goedkeuring volgt op een openbare raadpleging over de methodologie, die in april 2022 van start ging, en op de goedkeuring ervan door de federale regering begin juni 2022.

Deze nieuwe tariefmethodologie is vergelijkbaar met de methodologie die momenteel van kracht is. Het reguleringskader blijft een cost plus-model, met kostendekking voor alle redelijke kosten en vergoedingen. Op basis van de in de methodologie beschreven parameters zou het gemiddelde reguleringsrendement op het eigen vermogen voor de periode ongeveer 5,7% moeten bedragen, in overeenstemming met de effectieve resultaten inzake stimuleringsregulering.

### Regelgevend kader in Duitsland

In 2023 waren er geen belangrijke wijzigingen aan het regelgevende kader dat in Duitsland van toepassing is tot 31 december 2023 (zoals beschreven in toelichting 9.2 bij de geconsolideerde jaarrekening per en voor het jaar eindigend op 31 december 2022).

### Regelgevend kader voor de Nemo Link interconnector:

In 2023 waren er geen belangrijke wijzigingen in het regelgevend kader voor de Nemo Link interconnector. (zoals beschreven in toelichting 9.3 bij de geconsolideerde jaarrekening per en voor het jaar eindigend op 31 december 2022).

## 5. Verslag van het college van commissarissen aan het bestuursorgaan van Elia Group NV omtrent de beoordeling van de tussentijdse verkorte geconsolideerde financiële informatie over de periode van zes maanden afgesloten op 30 juni 2023

### Inleiding

Wij hebben de beoordeling uitgevoerd van het bijgevoegde verkort geconsolideerd overzicht van de financiële positie van Elia Group NV per 30 juni 2023, alsmede van de verkorte geconsolideerde winst-en-verliesrekening, verkorte geconsolideerde winst-en-verliesrekening en niet-gerealiseerde resultaten, het verkorte geconsolideerde overzicht van mutaties in het eigen vermogen en het verkort geconsolideerde kasstroomoverzicht over de periode van zes maanden die op die datum is beëindigd, evenals van de toelichtingen (“de tussentijdse verkorte geconsolideerde financiële informatie”). Het bestuursorgaan is verantwoordelijk voor het opstellen en het weergeven van de tussentijdse verkorte geconsolideerde financiële informatie in overeenstemming met IAS 34 “Tussentijdse Financiële Verslaggeving” zoals goedgekeurd door de Europese Unie. Het is onze verantwoordelijkheid een conclusie te formuleren bij de tussentijdse verkorte geconsolideerde financiële informatie op basis van onze beoordeling.

### Reikwijdte van een beoordeling

We hebben onze beoordeling uitgevoerd overeenkomstig ISRE 2410, “Beoordeling van tussentijdse financiële informatie, uitgevoerd door de onafhankelijke auditor van de entiteit”. Een beoordeling van tussentijdse financiële informatie bestaat uit het vragen van inlichtingen, hoofdzakelijk aan financiële en boekhoudkundige verantwoordelijken, en het uitvoeren van cijferanalyses en andere beoordelingsprocedures. De reikwijdte van een beoordeling is aanzienlijk geringer dan die van een controle uitgevoerd in overeenstemming met de Internationale Controlestandaarden (ISA). Om die reden stelt de beoordeling ons niet in staat de zekerheid te verkrijgen dat wij kennis hebben van alle aangelegenheden van materieel belang die naar aanleiding van een controle mogelijk worden geïdentificeerd. Bijgevolg brengen wij dan ook geen controle-oordeel tot uitdrukking.

### Conclusie

Op basis van onze beoordeling is niets onder onze aandacht gekomen dat ons er toe aanzet van mening te zijn dat de bijgevoegde tussentijdse verkorte geconsolideerde financiële informatie over de periode van zes maanden afgesloten op 30 juni 2023 niet in alle van materieel belang zijnde opzichten is opgesteld in overeenstemming met IAS 34 “Tussentijdse Financiële Verslaggeving” zoals goedgekeurd door de Europese Unie.

Brussel, 25 juli 2023

Het college van commissarissen

BDO Bedrijfsrevisoren BV /  
Réviseurs d'Entreprises SRL  
vertegenwoordigd door

Michaël Delbeke\*  
Partner

\*Handelend namens een BV/SRL

EY Bedrijfsrevisoren BV / Réviseurs  
d'Entreprises SRL  
vertegenwoordigd door

Paul Eelen\*  
Partner

\*Handelend namens een BV/SRL

## 6. Alternatieve prestatemaatstaven

Het halfjaarlijks financieel verslag bevat bepaalde financiële prestatie indicatoren die niet door IFRS zijn gedefinieerd en door het management worden gebruikt om de **financiële en operationele prestaties van de groep te beoordelen**. De belangrijkste alternatieve prestatemaatstaven die door de groep worden gebruikt, worden in dit document toegelicht en/of afgestemd op onze IFRS-maatstaven (Geconsolideerde Jaarrekening).

De volgende APM's die in het halfjaarlijks financieel verslag zijn opgenomen, worden in deze bijlage toegelicht:

- CAPEX (Capital Expenditures)
- EBIT
- EBITDA
- Vrije kasstroom
- Nettofinancieringskosten
- Netto financiële schuld
- Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap
- Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap (per aandeel)
- Gewone winst per aandeel (in €) (deel Elia)
- Gereguleerd actief (Regulatory Asset Base RAB)

### CAPEX (Capital Expenditures)

CAPEX (Capital Expenditure) = Aanschaffingen van vaste activa (o.a. materiële vaste activa en immateriële activa) minus opbrengsten uit de verkoop van vaste activa. Kapitaaluitgaven, of CAPEX, zijn investeringen die door de Groep worden gerealiseerd om materiële activa (zoals onroerend goed, gebouwen, een industriële installatie, technologie of uitrusting) en immateriële activa te verwerven, te verbeteren en te onderhouden. De CAPEX zijn een belangrijke maatstaf voor de Groep, aangezien ze een invloed hebben op zijn Regulated Asset Base (RAB), die als basis dient voor zijn reglementaire vergoeding.

### EBIT

EBIT (Earnings Before Interest and Taxes) = resultaat uit bedrijfsactiviteiten, dat wordt gebruikt voor de operationele prestaties van de groep. De EBIT wordt berekend als de totale opbrengsten verminderd met de kosten van grondstoffen, hulpstoffen en goederen voor de wederverkoop, diensten en andere goederen, personeelskosten en pensioenen, afschrijvingen en bijzondere waardeverminderingen plus veranderingen in voorzieningen en andere bedrijfskosten en vermeerderd met het aandeel van de investeringen opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode.

(in miljoen €) – periode eindigend per 30 juni	2023				
	Elia 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 vermogensmutatiemethode (na belastingen)	1,7	0,0	13,3	0,0	15,0
<b>EBIT</b>	<b>136,9</b>	<b>193,7</b>	<b>5,7</b>	<b>(0,0)</b>	<b>336,3</b>

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

## EBITDA

EBITDA (Earnings Before Interest, Taxes, Depreciation and Amortisations) = 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 voor de operationele prestaties van de groep, waarbij het effect van afschrijvingen, waardeverminderingen en wijzigingen in voorzieningen van de groep wordt geëxtrapoleerd. De EBITDA is exclusief de kosten van kapitaalinvesteringen zoals materiële vaste activa.

(in miljoen €) – periode eindigend per 30 juni	2023				
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet-gereguleerde activiteiten en Nemo Link	Consolidatie herwerkingen & intersegment transacties	Elia Group Totaal
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	135,3	193,7	(7,7)	(0,0)	321,3
<b>Plus:</b>					
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 vermogensmutatiemethode (na belastingen),	1,7	0,0	13,3	0	15,0
<b>EBITDA</b>	<b>247,1</b>	<b>352,7</b>	<b>6,1</b>	<b>(0,0)</b>	<b>605,9</b>

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



## Vrije kasstroom

Vrije kasstroom = Kasstromen uit operationele activiteiten min kasstromen uit investeringsactiviteiten. De vrije kasstroom geeft een indicatie van de kasstromen die door de groep worden gegenereerd.

(in miljoen €) – periode eindigend per 30 juni	2023					Elia Group Totaal
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet-gereguleerde activiteiten en Nemo Link	Consolidatie herwerkingen & intersegment transacties		
Kasstroom uit bedrijfsactiviteiten	112,5	(78,4)	3,0	(0,8)		37,0
<b>Min:</b>						
Nettokasstroom gebruikt bij investeringsactiviteiten	307,9	501,4	(191,1)	191,7		810,0
<b>Vrije kasstroom</b>	<b>(195,5)</b>	<b>(579,8)</b>	<b>194,0</b>	<b>(192,5)</b>		<b>(773,0)</b>

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

## Netto financieringskosten

Vertegenwoordigt het netto financiële resultaat (financieringskosten plus financieringsinkomsten) van het bedrijf.

## Netto financiële schuld

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

(in miljoen €)	30 juni 2023				31 december 2022			
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet-gereguleerde activiteiten en Nemo Link	Elia Group Total	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet-gereguleerde activiteiten en Nemo Link	Elia Group Total
<b>Langlopende verplichtingen:</b>								
Leningen en overige langlopende financieringsverplichtingen	3.892,4	4.601,1	464,6	8.958,1	3.408,2	3.834,4	473,0	7.715,6
<b>Plus:</b>								
<b>Kortlopende</b>								
Leningen en overige financieringsverplichtingen	42,4	799,1	13,6	855,1	65,2	789,2	12,8	867,2
<b>Min:</b>								
<b>Vlottende activa:</b>								
Geldmiddelen en kasequivalenten	736,7	3.424,5	276,1	4.437,3	557,2	3.368,3	225,7	4.151,2
<b>Netto financiële schuld</b>	<b>3.198,1</b>	<b>1.975,7</b>	<b>202,1</b>	<b>5.376,0</b>	<b>2.916,2</b>	<b>1.255,3</b>	<b>260,1</b>	<b>4.431,6</b>
EEG en soortgelijke heffingen - surplus		2.375,7		2.375,7		2.936,0		2.936,0
EEG soortgelijke heffingen - tekort								
<b>Netto financiële schuld, excl. EEG en soortgelijke heffingen</b>	<b>3.198,1</b>	<b>4.351,4</b>	<b>202,1</b>	<b>7.751,6</b>	<b>2.916,2</b>	<b>4.191,3</b>	<b>260,1</b>	<b>7.367,6</b>

## Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap

Eigen vermogen toe te rekenen aan gewone aandeelhouders en houders van hybride effecten, maar exclusief minderheidsbelangen.

(in miljoen €)	30 juni 2023	31 december 2022
Eigen vermogen	5.588,8	5.756,4
<b>Min:</b>		
Minderheidsbelang	400,2	436,7
<b>Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap</b>	<b>5.188,6</b>	<b>5.319,6</b>

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

(in miljoen €) – periode eindigend per 30 juni	2023	2022
Eigen vermogen toe te rekenen aan gewone aandelen	4.483.614.462,0	4.656.805.788,1
<b>Gedeeld door:</b>		
Aantal uitstaande aandelen	73.507.880	73.456.328
<b>Eigen vermogen toe te rekenen aan houders van gewone aandelen (per aandeel)</b>	<b>61,0</b>	<b>63,4</b>

**Gerapporteerde winst per aandeel (in €)**

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

**Regulatory Asset Base (RAB)**

Gereguleerd actief (RAB) 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 als volgt bepaald: RAB<sub>i</sub> (initiële RAB bepaald door de toezichhouder 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 zijn in de regelgevende kaders. In België werd een bepaald bedrag aan herwaarderingsmeerwaarde (i.e. goodwill) in rekening genomen, die elk jaar evolueert in functie van uitboekingen en/of afschrijvingen.