



**PERSBERICHT** | Brussel, 6 maart 2020, 8.00 uur – Vandaag heeft de Elia Group (Euronext: ELI) de resultaten bekendgemaakt voor een periode van 12 maanden eindigend op 31 december 2019.

## GEREGLEMENTEERDE INFORMATIE

# Jaarresultaten: Elia Group realiseert ambitieus investeringsprogramma, sterke operationele en financiële resultaten en is klaar om de volgende fase van de energietransitie te realiseren met maximale welvaart voor de samenleving

## Hoogtepunten 2019

- Netinvesteringen van € 723,5 miljoen in België en € 488,6 miljoen in Duitsland om een betrouwbaar en duurzaam energiesysteem te garanderen, leiden tot een activagroei van 9,0%
- Goede vooruitgang in de toename van interconnectie capaciteit dankzij de ingebruikname van Nemo Link
- Adjusted nettowinst stijgt met 9,0% tot € 306,2 miljoen<sup>1</sup> door de tijdige realisatie van investeringen en sterke operationele prestaties
- Realisatie van een nieuwe bedrijfsstructuur teneinde regulatoire transparantie te verbeteren en onze groeistrategie voort te zetten
- Concretisering van een functionele organisatie op groepsniveau om synergieën op te zetten en onze diensten te verbeteren ten voordele van consumenten
- Tijdens de Algemene Vergadering van 19 mei 2020 zal een dividend van € 1,69 worden voorgesteld



*In 2019 zijn buitengewone mijlpalen bereikt met een adjusted nettowinst van € 306,2 miljoen. Wat de investeringen betreft, denk ik vooral aan onze teams die tot het uiterste zijn gegaan voor de succesvolle realisatie van Elia's eerste offshore projecten in België. Ook in Duitsland zijn belangrijke stappen gezet in de realisatie van cruciale netinfrastructuur. We laten tegelijk ook de markt evolueren. De eerste concepten wordt getest in het IO.Energy project dat een belangrijke schakel is in de overgang naar een consumentgericht systeem. Met onze studies over de toekomst van het Belgische, Duitse en Europese energiesysteem hebben we onze rol opnieuw waargemaakt als betrouwbare partner voor beleidsmakers. Het afgelopen jaar werd ook gekenmerkt door een succesvolle kapitaalverhoging en een nieuwe bedrijfsstructuur die beide belangrijke hefboomen zijn voor verdere groei. In de komende 5 jaar blijven we vertrouwen hebben om een gemiddelde jaarlijkse organische activagroei te realiseren van 7%-8% en in 2020 een RoE adj van 6,5%-7,5%.*

— **Chris Peeters, CEO Elia Group**



<sup>1</sup> Nettowinst van Elia Groep gecorrigeerd met adjusted elementen gelinkt aan de bedrijfsreorganisatie en regulatoire vergoeding in verband met de acquisitie in 2018.



Voor meer informatie contacteer:

**Investor Relations** Yannick Dekoninck | M +32 (0) 478 90 13 16 | [investor.relations@eliagroup.eu](mailto:investor.relations@eliagroup.eu)

**Communication & Reputation** Marleen Vanhecke | M +32 (0) 486 49 01 09 | [marleen.vanhecke@elia.be](mailto:marleen.vanhecke@elia.be)

## 1. In een notendop

### Klaar om te versnellen

De Europese energietransitie is één van de grootste uitdagingen van deze eeuw en onze belangrijkste prioriteit. De omslag naar een koolstofarme samenleving brengt fundamentele veranderingen teweeg, en zal nog versnellen gezien de ambitieuze koers die de nieuwe Europese Commissie heeft uitgezet. De projecten die we realiseren, anticiperen op de verdere integratie van hernieuwbare energie, de toenemende internationale samenwerking en de opkomst van innovatieve technologieën. Dat maakt ons een voortrekker van de decarbonisering van onze samenleving.

Tegelijkertijd garanderen we de stabiliteit van het systeem zodat het hele jaar door op een veilige en betrouwbare manier elektriciteit wordt geleverd. Door onze systemen open te stellen voor nieuwe spelers en technologieën verlagen we de barrières in onze sector. We dragen ook bij aan een competitieve energiemarkt waar verdere digitalisering nieuwe energiediensten zal creëren en convergenties met andere industrieën mogelijk maakt.

Naast onze activiteiten als transmissienetbeheerder (TNB) levert Elia Groep via Elia Grid International (EGI) uiteenlopende consulting diensten aan internationale klanten.

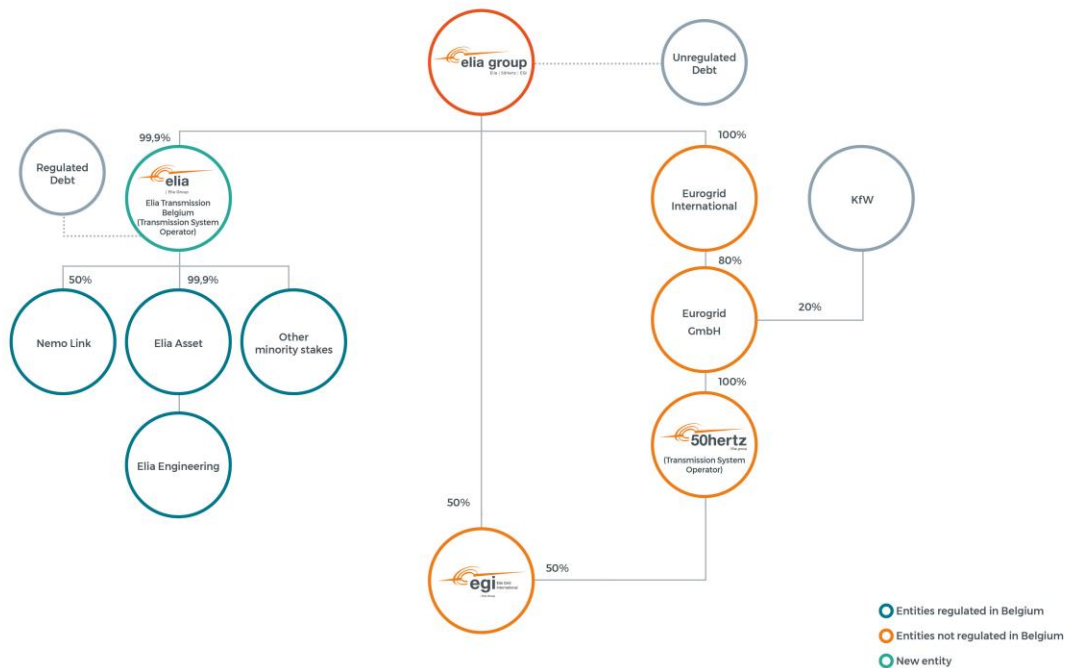
### Vormgeven aan de groep

#### Nieuwe bedrijfsstructuur

Elia voerde in 2019 een intern reorganisatieproject uit om de gereguleerde activiteiten van Elia in België af te zonderen en af te schermen van haar niet-gereguleerde en gereguleerde activiteiten buiten België. Hierdoor werd 'Elia System Operator' omgevormd tot het holdingbedrijf 'Elia Group' die de beursgenoteerde vennootschap blijft. 'Elia Group' bezit aandelen in verschillende dochterondernemingen, waaronder het recent opgerichte filiaal 'Elia Transmission Belgium' (ETB) dat de Belgische gereguleerde activiteiten heeft overgenomen en onlangs is aangesteld tot de transmissienetbeheerder voor het hoogspanningsnet in België. Elia Group zal ook aandelen houden in andere filialen, zoals Eurogrid International dat zeggenschap heeft over 50Hertz Transmission GmbH ('50Hertz') en Elia Grid International ('EGI').

Dankzij de reorganisatie heeft Elia Group de mogelijkheid om de huidige en toekomstige Belgische en Europese activiteiten (gereguleerd en niet-gereguleerd) te ontwikkelen zoals uitgestippeld in onze groeistrategie.

## Illustratie 1: nieuwe groepsstructuur



### Een leidend Europees energiebedrijf

Vanuit de kennis en expertise van onze twee sterke nationale TNB's, hebben we de strategie van Elia Group voort ontwikkeld en daarop nationale businessplannen afgestemd. In 2019 hebben we onze binationale entiteit versterkt door het erkennen van twee hoofdkantoren: één in Brussel en één in Berlijn.

Om een nog sterkere groep uit te bouwen die een leidende rol speelt in Europa, hebben we groepsfuncties opgericht in 13 domeinen waar we een voordeel voor de samenleving kunnen creëren door gebruik te maken van synergieën en onze diensten gezamenlijk te verbeteren. De intensievere samenwerking leidde tot enkele belangrijke mijlpalen. Zo hebben we gemeenschappelijke standaarden opgesteld voor het CAPEX-beheer van kritieke infrastructuurprojecten, en konden we dankzij gemeenschappelijke technische specificaties gebruikmaken van synergieën in de aankoop. We hebben voor het eerst gezamenlijke rapporten gepubliceerd, zoals het jaarverslag en de studie over de toekomst van het Europese energiesysteem.

Als groep versterken we ook ons imago op de rekruteringsmarkt door opnieuw “Top Employer” te worden en door internationale en digitale profielen aan te trekken. Bovendien verwelkomde we in 2019 Stefan Kapferer en Michael von Roeder. Beiden hebben een uitgebreide ervaring en ruime expertise, en zijn lid geworden van het Elia Group Committee dat alle activiteiten van de groep coördineert.

**Michael von Roeder** trad op 1 november 2019 toe tot de Elia Group als Chief Digital Officer. Hij leidt het digitale transformatieprogramma en staat aan het hoofd van de Elia Group departementen IT en Digital.

**Stefan Kapferer** werd op 1 december 2019 CEO van 50Hertz. Als voormalig CEO van BDEW, de Duitse vereniging van energie- en waterindustrieën, heeft hij een ruime kennis van de energiesector. Dankzij eerdere functies als plaatsvervangend secretaris-generaal van de OESO in Parijs en Staatssecretaris bij het Federale Ministerie van Economie en Technologie, heeft hij internationale ervaring en een sterk netwerk.



*De unieke sterkte van Elia Group ligt in onze verscheidenheid, in de verschillende marktdesigns waarmee we te maken hebben, de verschillende perspectieven die we kunnen delen en uiteraard de verschillende culturen waarvan we kunnen leren. Volledig in lijn met de Groep's visie “ Een succesvolle energietransitie in een duurzame wereld”, integreert 50Hertz reeds in zijn net een groot aandeel variabele elektriciteitsvolumes uit wind- en zonne-energie. In 2019 was ongeveer 60 procent van ons elektriciteitsverbruik afkomstig van hernieuwbare energiebronnen, wat een van de hoogste percentages ter wereld is.*

**– Stefan Kapferer, CEO 50Hertz**



## Succesvolle kapitaalverhoging van €434.8 miljoen

Elia System Operator rondde op 14 juni 2019 een succesvolle kapitaalverhoging af. Bestaande aandeelhouders en nieuwe investeerders hebben de aanbieding met voorkeurrechten volledig onderschreven. De 7.628.104 nieuwe aandelen met een waarde van 434,8 miljoen EUR noteren sinds 18 juni 2019 op Euronext Brussels. De opbrengsten van het aanbod worden, in overeenstemming met het nieuwe regelgevend kader dat vanaf 2020 van toepassing zal zijn, aangewend voor de financiering van de gereguleerde activiteiten in België (en de verhoging van het eigen vermogen), alsook voor de financiering van Nemo Link en andere algemene bedrijfsdoelen.

## Safety leadership

In 2019 hebben we een derde pijler aan ons veiligheidsprogramma toegevoegd. Naast het bouwen aan een veiligheidscultuur en het invoeren van het GO FOR ZERO-initiatief, hebben we een zichtbaar Safety Leadership programma ontwikkeld op alle niveaus van de groep. Onze Safety Leaders laten voorbeeldig veiligheidsgedrag zien en inspireren anderen om ervoor te zorgen dat zij te allen tijde hun eigen veiligheid en die van hun collega's en het milieu respecteren.

In de tweede helft van 2019 hebben we ook veel aandacht besteed aan de uitrol van ons veiligheidsprogramma naar onze onderaannemers toe. Deze bijkomende maatregel helpt misverstanden te vermijden en bevordert de operationele dialoog. Op die manier worden onze veiligheidsinstructies juist toegepast en ongevallen voorkomen.

Ook het welzijn van onze medewerkers vinden we belangrijk. Elia en Vias, het Belgische instituut voor verkeersveiligheid, zijn een tweejarig partnerschap aangegaan om de verkeersveiligheid bij Elia verder te verbeteren. Door samen te werken met Vias, gaat Elia nog een stap verder op het gebied van sensibilisering en het aanmoedigen van best practices bij haar medewerkers.

## Bouwen aan het netwerk van de toekomst

### Offshore

2019 was een succesvol jaar wat de offshore-doelstellingen betreft. In België werd het Modular Offshore Grid (MOG) in gebruik genomen en werd Nemo Link operationeel. In Duitsland vierde 50Hertz de inhuldiging van het windpark Arkona in de Baltische Zee. Daarmee is het Ostwind 1-project voltooid.

Het **MOG** (Modular Offshore Grid) is het eerste Elia-project met een schakelplatform op zee. Het schakelplatform of stopcontact op zee, ligt in de Noordzee op 40 km voor de Belgische kust. De inhuldiging in september 2019 vond plaats in het bijzijn van Zijne Majesteit de Koning. Het MOG is een kritieke schakel die de hernieuwbare energie van offshore windparken op een efficiënte en veilige manier aan land brengt. Door de kabels van vier windparken (Rentel, Seastar, Mermaid en Northwester 2) te bundelen, besparen we 40 km kabel in vergelijking met de niet-gebundelde variant. Dit schakelplatform op zee is via 140 km lange 220kV-kabels aangesloten op het hoogspanningsstation van Elia (Stevin-station) in Zeebrugge. Vanuit het hoogspanningsstation wordt de stroom via het Belgische transmissie- en distributienet tot bij de consument gebracht.

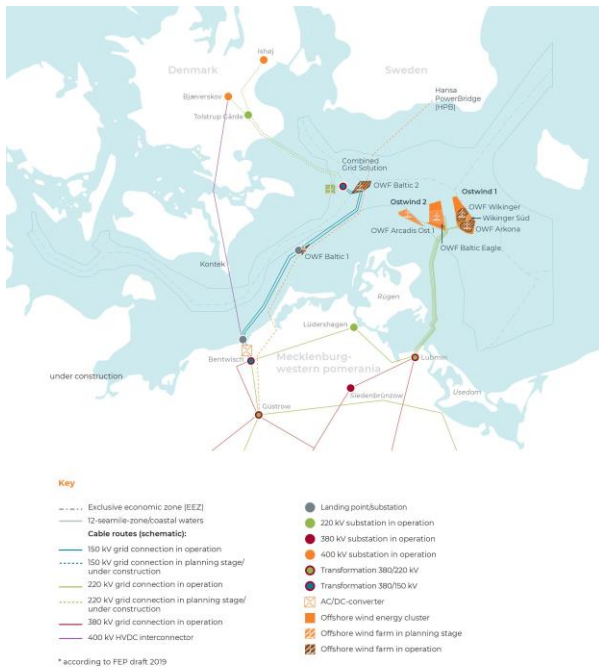
Na een ontwikkelings- en bouwfase van 10 jaar is **Nemo Link**, de onderzeese interconnector tussen Groot-Brittannië en België, sinds 30 januari 2019 beschikbaar voor aankoop via een impliciete veiling op de day-ahead markt. Nemo Link is een joint venture tussen Elia en de Britse transmissienetbeheerder National Grid. De kabel heeft een capaciteit van 1.000 MW, en kan 500.000 gezinnen van stroom voorzien, en is de eerste onderzeese interconnector van Elia in België. Het is ook België's eerste hoogspanningsproject op HVDC (High Voltage Direct Current of hoogspanningsgelijkstroom). In zijn eerste operationele jaar heeft Nemo Link op een extreem hoog niveau gepresteerd in vergelijking met andere HVDC-interconnectoren, met een beschikbaarheid van meer dan 95,81%. De ingebruikname van de interconnector is een belangrijke nieuwe stap voor de integratie van het Europese elektriciteitsnet en faciliteert de transitie naar een duurzaam en betaalbaar energiesysteem. Op 14 november 2019 lanceerde Nemo Link zijn intraday capaciteitsproduct dat de mogelijkheid biedt om elektriciteitscapaciteit te verhandelen binnen de dag en nominaties per uur aanbiedt. Zo kunnen de marktpartijen hun fysieke posities dicht bij real time optimaliseren.

Na een drie jaar durende bouwphase en een totaal investeringsbudget van ongeveer € 1,3 miljard, werd het **Ostwind 1**-project in de Baltische Zee afgerond. Ostwind 1 verbindt twee offshore windparken (Arkona en Wikinger) via drie 90 km lange onderzeese kabels met het hoogspanningsstation in Lubmin (zie afbeelding 2). 50Hertz gebruikt voor het eerst driefasige 220 kV kabels op wisselstroom (in plaats van 125 kV op wisselstroom). Dat zorgt voor een hogere transmissiecapaciteit. In april 2019 woonde de Duitse kanselier Angela Merkel de inhuldiging van het windpark Arkona (E.ON & Equinor) bij.

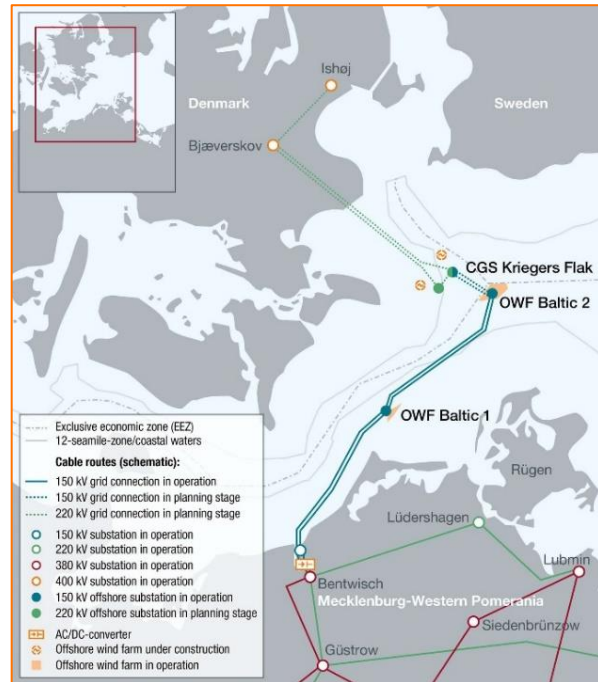
Intussen vordert 50Hertz volgens de planning met **Ostwind 2** (zie afbeelding 2). Dit project zal twee bijkomende windparken aansluiten op het hoogspanningsstation in Lubmin: Arcadis Ost (Parkwind) en Baltic Eagle (Iberdrola). Beide bevinden zich 20 tot 30 km ten noordoosten van het eiland Rügen. In oktober 2019 ondertekenden 50Hertz en Parkwind een Memorandum of Understanding (MoU) met specifieke afspraken voor de ontwikkeling, bouw en uitbating van een gezamenlijk offshore platform. Dit nieuwe platform moet de stroom op een efficiënte en veilige manier gebundeld vanop zee aan land brengen. Het transformatorstation zal de stroom van de windturbines transformeren naar 220 kV en via een onderzeese kabel aan land brengen naar het hoogspanningsstation van 50Hertz in Lubmin. De kabellegwerken gaan eind 2020 van start en de eerste tests zijn gepland voor eind 2022.

Met het **Combined Grid Solution**-project realiseren 50Hertz en de Deense netbeheerder Energinet een wereldpremier door de elektriciteitsnetten van twee landen onderling met elkaar te verbinden via twee offshore windparken, met een transfercapaciteit tot 400 MW. In 2019 werden de onderzeese kabels geïnstalleerd tussen het hoogspanningsstation op zee van de windparken Baltic 2 en Kriegers Flak (zie afbeelding 3). De elektrische installaties op zee zijn nu klaar voor gebruik. De hernieuwbare energie die door de windturbines wordt opgewekt, zal altijd voorrang krijgen. De capaciteit die beschikbaar komt op de verbindinglijn kan worden ingezet bij de elektriciteitsuitwisselingen tussen beide landen.

**Afbeelding 2:** projecten Ostwind 1 & 2



**Afbeelding 3:** Combined Grid Solution project



## Onshore

Naast de grote werkzaamheden aan het offshorennet, werken Elia en 50Hertz ook aan de verdere uitbreiding en optimalisering van het onshorennet. Tal van projecten zijn in voorbereiding die beantwoorden aan de toenemende energiebehoeften, om de lokale productie van hernieuwbare energie mogelijk te maken en bij te dragen aan de verdere integratie van de Europese energiemarkt.

De werkzaamheden aan het **ALEGrO** project schieten goed op. De eerste interconnector tussen België en Duitsland wordt gerealiseerd in samenwerking met de Duitse netbeheerder Amprion en zal in 2020 in gebruik worden genomen. Aan Belgische kant zijn de kabelwerken voor de ondergrondse HVDC-verbinding en de bouw van het transformatorstation in Lixhe afgerond. Het ALEGrO-project strekt zich uit over een afstand van 90 km, waarvan 49 km in België. De transmissiecapaciteit van de verbinding zal 1.000 MW bedragen.

Het **Brabo**-project draagt bij tot de versterking van het Belgische elektriciteitsnet. Deze versterking is nodig om de elektriciteitsvoorziening veilig te stellen van België in het algemeen en van het Antwerpse havengebied in het bijzonder. In de haven van Antwerpen heeft Elia voor de tweede fase van het Brabo-project de hoogste elektriciteitspylonen (192 m) van de Benelux gebouwd om de overspanning van de Schelde mogelijk te maken. Met het Brabo-project wordt het hoogspanningsnet in en rond de haven van Antwerpen versterkt van 150 kV tot 380 kV. Het project wordt in drie fasen gerealiseerd van 2016 tot 2023. De tweede fase van het Brabo-project zou in december 2020 klaar zijn.

In augustus 2019 heeft Elia het project **Mercator-Horta** tussen Zomergem en Kruibekke afgerond. De voorbije jaren werden masten, funderingen en geleiders vervangen om de transmissiecapaciteit te verhogen tot 380 kV. Het project Mercator-Horta maakt deel uit van het grotere Mercator-Avelin interconnectie project, een 110 km lange verbinding die 25 gemeentes doorkruist en tot in Frankrijk doorloopt. De versterking is cruciaal voor een hogere invoercapaciteit en de efficiënte uitwisseling van energie met de buurlanden van België, is ook zeer belangrijk om zo de bevoorradingszekerheid te verbeteren en nog meer hernieuwbare energie te integreren.

In mei 2019 is het eerste deel van de vervangingswerkzaamheden voor de 380 kV-luchtlijn van **Perleberg naar Wolmirstedt** van start gegaan. Verschillende bouwbedrijven werken tegelijkertijd aan het tracé om de bouwwerken te versnellen en de impact op de omwonenden en de natuur tot een minimum te beperken.

### **HET NET VORMGEVEN TEGEN 2030**

In april 2019 heeft de Belgische federale regering het **Federaal Ontwikkelingsplan 2020-2030** goedgekeurd. Elia identificeert om de vier jaar de netinvesteringen die nodig zijn voor de komende 10 jaar. Het nieuwste plan voorziet onder andere in de bouw van twee missing links in het Belgische elektriciteitsnet (projecten '**Ventilus**' en '**Boucle du Hainaut**') die ook de integratie mogelijk maken van een tweede golf offshore wind (**MOG II** project).

50Hertz en de drie overige Duitse transmissienetbeheerders hebben een gelijkaardig ontwikkelingsplan ingediend bij het Duits federaal netwerkagentschap (Bundesnetzagentur). Na een openbare raadplegingsprocedure is in april 2019 een tweede versie van het Federale Netontwikkelingsplan 2030 voor Duitsland gepubliceerd.

In mei 2019 ondertekende 50Hertz een mijlpalenplan om de ontwikkeling van het Duitse transmissienet te versnellen. Dit gebeurde in het kader van een gezamenlijk initiatief met het federaal ministerie van Economie, ministeries van Länder, de drie andere Duitse TNB's en de goedkeuringsinstanties. Er is afgesproken om de vergunningstrajecten nauwgezet op te volgen en het gezamenlijk risico's op vertraging weg te werken. De eerste ruimtelijke vergunning voor de **SuedOstLink** (eerste gedeeltelijke vergunning voor sectie B) werd verwacht in oktober 2019 en is tijdig ontvangen. De SuedOstlink wordt een 540 km lange HVDC-verbinding tussen Saksen-Anhalt en Beieren. 50Hertz staat in voor het noordelijke deel van het project. De werken zouden in 2022 van start gaan en zeker vier jaar duren.



## Beleidsaanbevelingen



50Hertz en Elia hebben in november 2019 een gezamenlijke studie gepubliceerd om bewustzijn te creëren rond de alsmaar grotere uitdagingen voor het Europese geïnterconnecteerde elektriciteitsstelsel, zowel wat de netinfrastructuur (de hardware) als het markt-design (de software) betreft.

'**Future-proofing the EU energy system towards 2030**' stelt twee hefboomen voor om de volgende fase van de energietransitie tijdig, efficiënt en met zoveel mogelijk welvaart voor de samenleving te realiseren.

Om met de toenemende complexiteit van een koolstofvrij elektriciteitsstelsel om te gaan, moeten we de tijdige ontwikkeling van de infrastructuur combineren met een verbetering van het markt-design. In die context kan de markt haar rol van 'verkeersagent' spelen en de elektriciteitsstromen in het net efficiënt sturen en optimaal gebruik maken van de beschikbare capaciteit.

Conform de wettelijke verplichting publiceerde Elia een bijkomende analyse over de adequacy- en flexibiliteitsbehoeften in de periode 2020-2030. Beide elementen zijn cruciaal voor een goed werkend elektriciteitsnet.

Elia stelde vast dat de nood aan vervangingscapaciteit om de kernuitstap in 2025 op te vangen nog groter is geworden (van 3,6 naar 3,9 GW). Dit komt door de vervroegde kolenuitstap in onze buurlanden, wat een nieuw gegeven is. Dit maakt het voor België moeilijker om elektriciteit in te voeren in periodes van schaarste.

Bijkomend heeft Elia de federale regering opgeroepen om voort te werken aan de ontwikkeling van het geplande mechanisme voor capaciteitsvergoeding (CRM of 'capacity remuneration mechanism'). Op die manier heeft België een robuust 'vangnet' klaarstaan waarmee het de bevoorradingszekerheid kan handhaven wanneer de kernuitstap zich voltrekt



## De markten vormgeven

### Van day ahead naar intraday koppeling

Elia Group ondersteunt de verdere implementatie van de grensoverschrijdende intraday markt. In november 2019 lanceerden we de tweede golf van de Europese eenvormige intraday koppeling, voorheen bekend als het XBID-project. De continue handel in elektriciteit breidde zich uit tot 21 landen, wat een nieuwe belangrijke stap in de verdere uitbreiding van de Europese eenvormige intraday koppeling. De toenemende variabiliteit van hernieuwbare energiebronnen heeft de behoefte aan meer kortetermijnhandel en balancering vergroot. De volgende golf wordt verwacht tegen eind 2020.

Op 14 november 2019 lanceerde Nemo Link een intraday capaciteitsproduct en is daarmee de eerste interconnector in het Kanaal die nominaties per uur aanbiedt. Dat stelt de markt in staat om te reageren op snelle veranderingen in het aanbod, bijna in real time.

### Consumentgericht energiesysteem

Digitalisering en de komst van dynamische elementen in het elektriciteitssysteem, zoals elektrische voertuigen en warmtepompen, bieden mogelijkheden om de samenleving meer te betrekken bij het stabiel houden van het elektriciteitssysteem. Wij zien mogelijkheden in het opzetten van een betere dienstverlening naar consumenten. Die zouden hun energiefactuur kunnen optimaliseren door hun flexibiliteit en data te delen. Door het plaatsen van digitale meters kunnen we de consument rechtstreeks laten deelnemen aan het balanceren van het net en een consumentgericht systeem opzetten.

Daarom hebben we in februari 2019 een oproep gelanceerd naar bedrijven en instellingen om samen de energiediensten van morgen te ontwikkelen in het kader van het IO.Energy-initiatief (Internet of Energy). In essentie biedt IO.Energy spelers uit diverse sectoren, openbare diensten en netbeheerders de mogelijkheid om samen te werken en oplossingen rechtstreeks uit te testen. De eindgebruiker zal met deze oplossingen zijn productie- en consumptiegedrag kunnen afstemmen aan de noden van het elektriciteitsnet. IO.E brengt niet alleen toegevoegde waarde voor de eindgebruiker die toegang krijgt tot nieuwe energiediensten en actief kan deelnemen aan de energiemarkt. Het project zal ook zorgen voor een flexibelere capaciteit, en een aanvullend antwoord bieden op de problemen die ontstaan door de toenemende productievaryabiliteit door het groeiend aandeel van hernieuwbare energie. Meer dan 60 bedrijven uit verschillende sectoren (waaronder de energie-, bank-, IT- en bouwsector) reageerden positief. Er zijn acht consortia opgericht die alle een proefproject uittesten. De testfase wordt gefaciliteerd door Elia en de andere Belgische netbeheerders en zal duren tot midden 2020.

## **Industriële samenwerking**

50Hertz en Neubrandenburger Stadtwerke bouwen een installatie voor een milieuvriendelijke warmtebron. De 30 MW-installatie zal overdadige groene stroom omzetten in warmte, waardoor overbelasting van het net wordt voorkomen en er geen hernieuwbare energie verloren gaat. Het project – het eerste in zijn soort in Duitsland – zal naar verwachting eind 2023 afgerond zijn.

## **Innovatie en digitalisering**

### **Van een traditionele naar een digitale transmissienetbeheerder**

Een van de oplossingen om onze traditionele activiteiten te ondersteunen en tegelijkertijd het hoofd te bieden aan de toenemende complexiteit, is de transformatie van een traditionele naar een digitale transmissienetbeheerder. Het is de grootste transformatie ooit voor onze organisatie. De nodige culturele en organisatorische processen zijn hiervoor in gang gezet.

Door gebruik te maken van slimme sensoren en automatisering wordt bijvoorbeeld de levensduur van onze bestaande activa verlengd en wordt het energiesysteem veerkrachtiger. Daarnaast zullen digitale tools ons helpen om een complexer systeem bijna in real time te beheren. Als digitale transmissienetbeheerder kunnen we ook de interfaces leveren die nodig zijn om een echte digitale architectuur te implementeren. Daarin kunnen zowel marktpartijen als eindgebruikers deelnemen en helpen om het energiesysteem in evenwicht te houden (vraag en aanbod).

Daarom hebben we een extra dimensie toegevoegd aan onze strategie: wij willen de klant een actieve rol geven via de digitalisering van de elektriciteitssector. Zoals in andere sectoren (banken, toerisme, mobiliteit, enz.) worden nieuwe bedrijfsideeën geconcretiseerd via digitale oplossingen zoals een nieuw platform en nieuwe mobiele toepassingen. Het zal ons helpen om het elektriciteitssysteem in evenwicht te houden. De klant kan er financieel voordeel bij hebben, wat de betaalbaarheid van het energiesysteem ten goede komt.

### **Integratie van nieuwe technologieën en netbeheerconcepten**

Naast ons ambitieuze investeringsprogramma investeert Elia Group ook in de optimalisering van bestaande activa door nieuwe technologieën en meer geavanceerde concepten voor netbeheer te integreren. We vervangen luchtlijnen door een nieuw type HTLS-geleider (High Temperature Low Sag) dat grotere stromen kan vervoeren. Waar het aangewezen is, verhogen we dankzij Dynamic Line Rating de transportcapaciteit bij koud en winterig weer. En we integreren netelementen om de elektriciteitsstromen beter te beheren zoals dwarsregeltransformatoren (Phase-Shifting Transformers of PSTs) en HVDC-verbindingen (High Voltage Direct Current of hoogspanningsgelijkstroom).

Deze optimalisaties verhogen op korte termijn de transmissiecapaciteit en vangen zo gedeeltelijk de nood op aan bijkomende netinfrastructuur die volop in realisatie is.

## Gebruik van drones

Elia Group maakt deel uit van het Belgische SAFIR-project, een consortium van 13 publieke en private organisaties dat het gebruik van drones voor een brede waaier van toepassingen test. Elia Group gebruikt drones voor de inspectie van hoogspanningslijnen. Het doel van het SAFIR-project is om de implementatie van drone-diensten in Europa te bevorderen.

## 50Hertz gebruikt AI om netverliezen te schatten

Om netverliezen nauwkeuriger te voorspellen, heeft 50Hertz een nieuw model ontwikkeld op basis van artificiële intelligentie (AI). Zo kan 50Hertz vooraf de juiste hoeveelheid energie inschatten om het netverlies te compenseren. Hoe verder de elektriciteit getransporteerd wordt, hoe groter de netverliezen. Voor 50Hertz is het juist inschatten van netverliezen heel belangrijk omdat het grote hoeveelheden hernieuwbare energie over een grote afstand vervoert. De productie- en de verbruikerscentra liggen immers ver uiteen. In 2018 heeft 50Hertz € 70 miljoen uitgegeven aan de aankoop van elektriciteit om dergelijke netverliezen te compenseren. Met het nieuwe AI-model wil 50Hertz de kosten tot 1% verminderen, ten voordele van de eindgebruikers.

## 50Hertz gebruikt ondergrondse 525 kV-kabels voor gelijkstroomverbindingen

De vier Duitse transmissienetbeheerders – 50Hertz, Amprion, TenneT en TransnetBW – gaan innovatieve, kunststofgeïsoleerde ondergrondse kabels met een spanningsniveau van 525 kV gebruiken voor hun hoofdverbindingen SuedLink, SuedOstLink en A-Nord. In het verleden werden in Duitsland voor dergelijke gelijkstroomverbindingen kunststofgeïsoleerde 320 kV-kabels gebruikt, bijvoorbeeld bij de aansluiting van offshore windparken op het elektriciteitsnet aan land. De ondergrondse 525 kV-kabels, die voor het eerst ter wereld worden gebruikt, maken het mogelijk om met hetzelfde aantal kabels meer elektriciteit door de beschikbare corridor te transporteren of om het aantal kabels dat nodig is om dezelfde hoeveelheid stroom over te brengen te verminderen. Op die manier worden de bouwkundige werken tijdens de bouwphase tot een minimum beperkt, wat het milieu ten goede komt.

# AWARDS

## Verbeterde duurzaamheidsscore

Elia Transmission Belgium, Eurogrid en haar dochteronderneming 50Hertz hebben andermaal hun duurzaamheidsscore verbeterd. In de laatste editie van het Sustainability Environment, Social and Governance rapport scoorden ze respectievelijk 74 (Elia) en 79 punten (50Hertz) op 100 waardoor ze de status van 'outperformer' bekomen.

## Innovator of the Year

50Hertz werd uitgeroepen tot 'Innovator of The Year 2019' door het Duitse zakenmagazine *Brand Eins*. De award wordt jaarlijks uitgereikt aan innovatieve bedrijven uit diverse sectoren. 50Hertz kreeg de erkenning in de categorie 'Energie' en was de enige netbeheerder die de selectie haalde.

### **Good Practice of the Year**

Het Duits-Deense offshore project Combined Grid Solution (CGS) van 50Hertz en Energinet wint de **'Good Practice of the Year Award'**. Deze onderscheiding wordt jaarlijks uitgereikt door het Renewables Grid Initiative (RGI), een samenwerking tussen milieu-ngo's en transmissienetbeheerders uit heel Europa. CGS is de eerste hybride interconnector die Duitsland met Denemarken verbindt door gebruik te maken van de infrastructuur van bestaande offshore windparken. Tijdens de award uitreiking had RGI vooral lof voor het maximale gebruik van de offshore infrastructuur.

### **CFO van het jaar**

Catherine Vandenborre is uitgeroepen tot 'CFO of the year 2019'. Deze prijs wordt jaarlijks uitgereikt door het zakenmagazine Trends-Tendances. Catherine kreeg erkenning voor de sleutelrol die ze speelde in de transactie die Elia de volledige controle gaf over 50Hertz in 2018. Deze deal was des te opmerkelijker omdat Elia de overname gedeeltelijk financierde met hybride schuldinstrumenten, wat betekent dat de kredietwaardigheid niet werd beïnvloed.

### **Top Employer**

Elia werd voor het tweede jaar op rij 'Top Employer'. Het label wordt toegekend aan bedrijven die van de werkomgeving een topprioriteit maken. Elia heeft het voorbije jaar sterk geïnvesteerd in opleiding en in de internationalisering van haar activiteiten. Het label is een bijkomende troef om nieuw talent aan te trekken op een markt die alsmaar competitiever wordt.

## 2. KERNCIJFERS

### 2.1 Geconsolideerde resultaten en financiële toestand van de Elia Groep voor 2019:

Kerncijfers (in miljoen €)	2019	2018	Vershil (%)
Totale omzet, netto regulatoire opbrengsten (lasten) en overige opbrengsten	2.319,0	1.931,8	20,0%
Investerings opgenomen volgens vermogensmutatiemethode	8,3	65,6	(87,3%)
EBITDA	930,2	750,5	23,9%
EBIT	569,7	502,6	13,4%
<i>Adjusted elementen</i>	6,0	28,1	n.r.
<i>Adjusted EBIT</i>	563,7	474,5	18,8%
Netto financieringslasten	(139,6)	(93,2)	49,8%
<b>Adjusted nettowinst</b>	<b>306,2</b>	<b>280,8</b>	<b>9,0%</b>
<b>Nettowinst</b>	<b>309,1</b>	<b>307,1</b>	<b>0,7%</b>
<i>Minderheidsbelangen</i>	35,5	25,7	n.r.
<b>Nettowinst toe te rekenen aan de Groep</b>	<b>273,6</b>	<b>281,4</b>	<b>(2,8%)</b>
<i>Hybrid securities</i>	19,3	6,2	n.r.
<b>Nettowinst to te rekenen aan eigenaars van gewone aandelen</b>	<b>254,3</b>	<b>275,2</b>	<b>(7,6%)</b>
Totaal activa	13.893,4	13.754,3	1,0%
Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de	4.022,3	3.447,5	16,7%
Netto financiële schuld	5.523,1	4.605,6	19,9%
<b>Kerncijfers per aandeel</b>	<b>2019</b>	<b>2018</b>	<b>Vershil (%)</b>
Gewone winst per aandeel (EUR) (deel Elia)	3,91	4,52	(13,5%)
Return on equity (aangepast) (%) (deel Elia)	7,66	10,04	(23,7%)
Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap per aandeel (EUR)	48,4	44,9	7,8%

Zie de verklarende woordenlijst voor definities  
Zie deel 8 voor meer informatie over adjusted elementen.

In 2018 heeft Elia Groep, naar aanleiding van de verhoogde participatie in Eurogrid, besloten haar segmentstructuur te herzien en meer op één lijn te brengen met haar operationele activiteiten. Ze wil zo een duidelijker beeld geven van haar prestaties in de verschillende regelgevende kaders. De bedrijfsreorganisatie die in 2019 werd afgerond, zonderde de gereguleerde activiteiten van de Groep in België af van de gereguleerde activiteiten in het buitenland of de niet-gereguleerde activiteiten, waardoor deze segmentstructuur verder werd onderbouwd.

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

- **Elia Transmission (België)**, dat de gereguleerde activiteiten omvat van België (d.w.z. de gereguleerde activiteiten van Elia Transmission Belgium);
- **50Hertz Transmission** (Duitsland), dat de gereguleerde activiteiten omvat van Duitsland;
- **Het niet-gereguleerde segment & Nemo Link**, dat bestaat uit de niet-gereguleerde activiteiten binnen Elia Groep, Nemo Link, EGI, Eurogrid International, Re.Alto. en de financieringskosten verbonden aan de participatie van 20% in Eurogrid GmbH

## Financieel

De verwerving door de groep van een bijkomende participatie van 20% in Eurogrid op 26 april 2018 beïnvloedt nog steeds in aanzienlijke mate de vergelijking van de jaarrekening van 2019 en 2018. Na die transactie is de consolidatie van Eurogrid en haar dochterondernemingen gewijzigd van een vermogensmutatiemethode, die van toepassing was voor de eerste vier maanden van het boekjaar 2018, naar een integrale consolidatie vanaf de datum van de verwerving. Bijgevolg is in de jaarrekening van 2019 een integrale consolidatie van Eurogrid en zijn filialen opgenomen, terwijl in de jaarrekening van 2018 de cijfers voor vier maanden volgens de vermogensmutatiemethode en voor acht maanden volgens de integrale consolidatiemethode zijn opgenomen.

Bovendien wordt Nemo Link, een joint venture met National Grid die in januari 2019 in gebruik werd genomen, geboekt als een investering opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode.

Eind 2019 bedroegen de **opbrengsten** in totaal € 2.319,0 miljoen, een stijging met 20,0% ten opzichte van de € 1.931,8 miljoen opbrengsten van het jaar voordien. Deze stijging van de opbrengsten is voornamelijk het gevolg van de integrale consolidatie van Eurogrid in 2019 (€ 1,3601 miljoen), terwijl Eurogrid in 2018 slechts gedurende acht maanden bijdroeg aan de opbrengsten van de Groep (€ 956,8 miljoen). Op rebased basis<sup>2</sup> zijn de opbrengsten stabiel gebleven (- 0,7%). De licht gedaalde opbrengsten voor Elia Transmission (- € 10,6 miljoen) en Eurogrid (- € 4,7 miljoen) werden gedeeltelijk gecompenseerd door hogere opbrengsten bij EGI (+ € 3,0 miljoen).

De **gerapporteerde EBIT** steeg met 13,4% naar € 569,7 miljoen. Het belang van de bijkomende participatie in Eurogrid gerealiseerd vorig jaar wordt ook weerspiegeld door de bijdrage van Duitsland voor meer dan de helft aan de EBIT van de Groep, met een gerapporteerde EBIT van € 321,3 miljoen. Op rebased basis is de EBIT gedaald met

---

<sup>2</sup> Rebased financiële staten: Louter voor vergelijkingsdoeleinden werd de jaarrekening van 2018 berekend op een nieuwe basis alsof de acquisitie en de wijziging in consolidatie zouden hebben plaatsgevonden in 2018 door (1) de participatie in Eurogrid te verhogen van 60% naar 80% vanaf 1 mei 2018 en (2) een integrale consolidatiemethode toe te passen voor Eurogrid vanaf 1 januari 2018, identiek aan de nieuwe consolidatiemethode die werd toegepast vanaf de acquisitiedatum. De cijfers op rebased basis zijn uitsluitend bedoeld voor het beoordelen van groeicijfers op een vergelijkbare basis, en niet als maatstaf van de Groep voor de pro-forma financiële resultaten.

5,9%, onder impuls van een lagere EBIT in Duitsland (- € 64,1 miljoen) die gecompenseerd werd door de sterke operationele prestatie in België (+ € 15,0 miljoen) en een hogere bijdrage van andere niet-gereguleerde activiteiten en Nemo Link (+ € 13,5 miljoen). De lagere EBIT in Duitsland is volledig toe te schrijven aan de vrijval van een voorziening voor hangende geschillen in 2018 na een herbeoordeling ingegeven door een belastingcontrole (€ 72,1 miljoen). In 2019 werd nog een deel vrijgemaakt voor een bedrag van € 5,9 miljoen. De impact op de EBIT van het lagere regulatoire rendement op eigen vermogen dat van toepassing is bij de start van de nieuwe regelgevende periode in Duitsland werd grotendeels gecompenseerd door een hogere vergoeding op de activabasis en hogere opbrengsten verbonden aan het basisjaar. In het eerste operationele jaar droeg Nemo Link € 6,5 miljoen bij aan de EBIT van de Groep.

**De adjusted nettowinst van de Elia Groep** steeg met 9,0% tot € 306,2 miljoen. Deze stijging was het gevolg van de bovenvermelde acquisitie (en de consolidatie-impact ervan), een hoger resultaat voor Elia Transmission, de bijdrage van Nemo Link en het lagere resultaat in Duitsland:

- **Elia Transmission (Belgium)** zette sterke resultaten neer, met een **adjusted nettowinst** van € 122,3 miljoen (+ € 7,4 miljoen) voornamelijk dankzij de uitvoering van de mark-up investeringen sinds het begin van de tariefperiode in 2016 (+ € 6,2 miljoen), de sterke operationele prestaties voor incentives (+ € 4,9 miljoen) en hogere gekapitaliseerde financieringskosten verbonden aan de groei van de activabasis (+ € 2,2 miljoen). Die effecten werden enigszins tenietgedaan door de lagere gemiddelde OLO-rente in vergelijking met 2018, die gevolgen hebben voor de vergoeding van het eigen vermogen (- € 5,5 miljoen), hogere voorzieningen voor IAS 19 en belastingen (- € 4,1 miljoen) en iets hogere schade aan de elektrische installaties (- € 1,4 miljoen). Het resultaat werd ook positief beïnvloed door een eenmalige tariefcompensatie voor de financiële kosten van de kapitaalverhoging (+ € 6,1 miljoen) die onder IFRS verwerkt worden in het eigen vermogen.
- **50Hertz Transmission (Duitsland) (op een 100%-basis)** boekte een **adjusted nettowinst** van € 177,5 miljoen. Het lagere resultaat (- € 38,2 miljoen) is bijna volledig toe te schrijven aan de vrijval van een voorziening voor hangende geschillen in 2018 (- € 46,4 miljoen). Bovendien is het regulatoire rendement op eigen vermogen (ROE) gedaald (van 9,05% naar 6,91% voor belasting) met de start van een nieuwe regelgevende periode, hoewel deze daling gedeeltelijk werd gecompenseerd door de groei van de activabasis en een geactualiseerde inkomstenbasis voor die periode. In combinatie met de doorrol van voltooide onshore projecten naar het basisjaar stegen de inkomsten verbonden aan het basisjaar (+ € 70,7 miljoen), terwijl de onshore investeringsvergoeding voor investeringen daalde (- € 45,5 miljoen). De offshore investeringsvergoeding steeg (+ € 34,5 miljoen) na de ingebruikname van Ostwind 1 eind 2018. Tot slot werd het resultaat ook beïnvloed door hogere afschrijvingen (- € 37,8 miljoen) in verband met het lopende investeringsprogramma en de hogere financiële kosten (- € 13,9 miljoen).
- Het **niet-gereguleerde en Nemo Link segment** boekte een **adjusted nettowinst** van € 6,4 miljoen, dankzij de ingebruikname van Nemo Link in 2019 (€ 6,5 miljoen) en een positieve bijdrage van EGI (€ 0,1 miljoen). Verder heeft de aftrekbaarheid van de rentelasten in verband met het hybride effect een belastingkrediet (€ 5,9 miljoen)



gegenereerd en deels verminderd met de rentelasten van de achtergestelde obligatielening (€ 3,2 miljoen) en andere niet-gereguleerde kosten (€ 2,8 miljoen).

De **gerapporteerde nettowinst** van de Elia Groep steeg minder sterk, met 0,7% naar € 309,1 miljoen. Adjusted elementen werden opgenomen voor een bedrag van € 2,9 miljoen, en hebben voornamelijk betrekking op kosten in verband met de groep's bedrijfsreorganisatie (- € 2,2 miljoen), regulatoire verwerkingen in verband met de acquisitie van vorig jaar (€ 5,1 miljoen).

De **nettowinst van de Elia Groep toe te rekenen aan de eigenaars van gewone aandelen** (na aftrek van € 35,5 miljoen minderheidsbelangen en € 19,3 miljoen toe te rekenen aan houders van hybride effecten) daalde met 7,6% tot € 254,3 miljoen. Het resultaat van vorig jaar werd positief beïnvloed door de vrijval van een voorziening voor hangende geschillen (nettobijdrage van € 30,9 miljoen in 2018) en werd gecompenseerd door de tijdige realisatie van investeringen en solide operationele prestaties van de Elia Groep in 2019.

De **netto financiële schuld** is gestegen tot € 5.523,1 miljoen (+ 19,9%) als gevolg van het investeringsprogramma van de Groep. In 2019 heeft de Elia Groep meer dan € 1,2 miljard geïnvesteerd in de ontwikkeling van een betrouwbaar, duurzaam en betaalbaar energiesysteem en om de alsmaar toenemende hernieuwbare energiestromen te integreren in het net. In België steeg de nettoschuld met € 188,3 miljoen met een organische groei die werd gefinancierd door de kasstroom uit bedrijfsactiviteiten en de opbrengsten van de kapitaalverhoging. Voor Duitsland hebben de financiering van het investeringsprogramma en de lagere liquiditeitspositie van de EEG-kasstroom (- € 429,0 miljoen) geleid tot een stijging van de netto schuld (+ € 835,1 miljoen).

Naast een publieke uitgifte van aandelen heeft de Elia Groep in 2019 ook een transactie uitgevoerd op de schuldkapitaalmarkt. Begin 2019 profiteerde Elia Transmission van gunstige marktomstandigheden om haar liquiditeitspositie te beheren en de gemiddelde kost van haar schuld te verminderen (-17bps), waarbij het met succes een euro-obligatielening van € 500 miljoen herfinancierde tegen een beduidend lagere coupon, in het belang van de samenleving. Eurogrid heeft in de loop van 2019 geen externe schuld uitgegeven.

**Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de onderneming** steeg met 16,7% ten opzichte van het einde van 2018, van € 3.447,5 miljoen naar € 4.022,3 miljoen. Deze stijging is vooral te danken aan de netto-opbrengst van de kapitaalverhoging ter waarde van € 429,1 miljoen (netto van uitgiftekosten), de jaarlijkse winst toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap ter waarde van € 273,6 miljoen maar gedeeltelijk geneutraliseerd door de dividenduitkering voor 2018 (€ 101,3 miljoen), uitbetaalde hybride effecten (€ 24,0 miljoen) en een negatieve beweging binnen niet-gerealiseerde resultaten (€ 4,8 miljoen).

## 2.1.A. Segmentrapporting Elia Transmission (België)

### HOOGTEPUNTEN 2019

- Laatste jaar van de regelgevende periode 2016-2019
- Lagere gemiddelde OLO-rente in vergelijking met 2018 met een negatieve invloed op de billijke winstmarge
- Sterke focus op operationele prestaties, wat leidt tot hogere incentives en efficiëntie
- Vooruitgang in strategische investeringsprojecten heeft een positieve invloed op het resultaat en verhoogt de RAB-waarde tot € 4,8 miljard
- Volledig onderschreven kapitaalverhoging om de organische groei te financieren en de kapitaalstructuur af te stemmen op het nieuwe regelgevende kader vanaf 2020

### Kerncijfers

Elia Transmission kerncijfers (in miljoen €)	2019	2018	Vershil (%)
Totale omzet, netto gereguleerde opbrengsten (lasten) en overige opbrengsten	948,8	959,4	(1,1%)
<i>Opbrengsten</i>	914,2	908,1	0,7%
<i>Overige opbrengsten</i>	60,7	57,2	6,1%
<i>Netto inkomsten (kosten) van afrekeningsmechanisme</i>	(26,1)	(5,9)	n/a
Investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode	1,8	1,8	n/a
EBITDA	394,8	369,1	7,0%
EBIT	243,9	228,9	6,6%
<i>Adjusted elementen</i>	4,7	0,0	n/a
Adjusted EBIT	239,2	228,9	4,5%
Netto financieringslasten	(64,4)	(65,4)	(1,5%)
Winstbelastingen	(54,4)	(48,6)	11,9%
<b>Nettowinst</b>	<b>125,0</b>	<b>114,9</b>	<b>8,8%</b>
<i>Adjusted elementen</i>	2,7	0,0	n/a
<b>Adjusted nettowinst</b>	<b>122,3</b>	<b>114,9</b>	<b>6,4%</b>
Totaal activa	6.452,1	5.909,2	9,1%
Eigen vermogen	2.157,5	1.757,1	22,8%
Netto financiële schuld	3.013,4	2.825,1	6,7%
Vrije kasstroom	(444,9)	(263,3)	68,9%

Zie de bijlage voor een gedetailleerde verklarende woordenlijst van definities  
Adjusted elementen: zie deel 8 voor meer informatie over adjusted elementen

## Financieel

De opbrengsten van Elia Transmission zijn gedaald tot € 948,8 miljoen, een daling met 1,1% in vergelijking met vorig jaar. De opbrengsten werden beïnvloed door hogere afschrijvingen, hogere financieringskosten in verband met de kapitaalverhoging en de goedkeuring door obligatiehouders van de bedrijfsreorganisatie en hogere belastingen. Deze stijgingen werden echter volledig gecompenseerd door lagere kosten voor de ondersteunende diensten en een iets lager toegestane gereguleerde nettowinst, die worden doorgerekend in de opbrengsten ten voordele van de consument.

Onderstaande tabel geeft een gedetailleerder beeld van de evolutie van de verschillende componenten van de bedrijfsopbrengsten:

Gedetailleerde omzet en overige opbrengsten (in miljoen €)	2019	2018	Vershil (%)
<b>Netwerkopbrengsten:</b>	<b>910,1</b>	<b>904,2</b>	<b>0,6%</b>
Aansluitingen	44,5	42,6	4,5%
Beheer en ontwikkeling van de netwerkinfrastructuur	479,6	472,7	1,5%
Beheer van het elektrisch systeem	112,2	116,2	(3,4%)
Compensatie van onevenwichten	204,5	189,5	7,9%
Marktintegratie	25	25,5	(2,1%)
Internationale inkomsten	44,3	57,8	(23,3%)
Overdracht van activa van klanten	3,2	1,9	71,8%
Overige bedrijfsopbrengsten	0,9	2,0	(55,6%)
<b>Subtotaal opbrengsten</b>	<b>914,2</b>	<b>908,1</b>	<b>0,7%</b>
Overige inkomsten	60,7	57,2	6,1%
Netto inkomsten (kosten) afrekeningsmechanisme	(26,1)	(5,9)	n/a
<b>Totaal omzet en overige opbrengsten</b>	<b>948,8</b>	<b>959,4</b>	<b>(1,1%)</b>

De opbrengsten uit aansluitingen stegen tot € 44,5 miljoen (+ 4,5%), hoofdzakelijk door hogere opbrengsten uit verbindingstudies en nieuwe netaansluitingen voor rechtstreekse klanten (offshore windparken en datacenters).

De opbrengsten uit het beheer en de ontwikkeling van de netwerkinfrastructuur stegen licht tot € 479,6 miljoen (+ 1,5%), voornamelijk door een tariefverhoging, terwijl de opbrengsten uit het beheer van het elektrisch systeem met 3,4% tot € 112,2 miljoen daalden als gevolg van een tariefverlaging en een verlaging van de nettoafname van het Elia-net.

Diensten verleend in het kader van energiebeheer en individuele balancing van balancinggroepen worden gedekt door de opbrengsten voor compensatie van onevenwichten. Deze opbrengsten zijn met € 15,0 miljoen gestegen naar € 204,5 miljoen, hoofdzakelijk door de tariefverhoging voor het beheer van energiereserves en 'black-start' ge-

baseerd op afname (+ € 8,5 miljoen), een stijging van de netto-injectie op het Elia-net voor het beheer van energiereserves en 'black-starts' gebaseerd op injectie als gevolg van een grotere nucleaire beschikbaarheid (+ € 15,6 miljoen) en lagere opbrengsten uit de compensatie van onevenwichten (- € 9,1 miljoen) door hoge onevenwichtsprijzen gedurende een aantal maanden in 2018.

Tot slot omvat de laatste sectie van de tarifaire opbrengsten de diensten die Elia Transmission Belgium verleent in het kader van de **marktintegratie**. De opbrengsten daalden met 2,1% tot € 25,0 miljoen, voornamelijk als gevolg van een daling in de globale nettoafname van het Elia-net.

De **internationale inkomsten** daalden met 23,3% tot € 44,3 miljoen, voornamelijk door lagere inkomsten uit congestie (lange termijn en day-ahead), een verbeterde nucleaire beschikbaarheid in België in 2019, waardoor er minder uitwisselingen waren binnen de CWE-regio en geen prijsspieken in vergelijking met 2018.

De **overdracht van activa van klanten** zijn licht gestegen vergeleken tegen vorig jaar, terwijl **overige bedrijfsopbrengsten** daalden naar € 0,9 miljoen.

De netto kost van het **afrekeningsmechanisme** (€ 26,1 miljoen) omvat de afwijkingen in het huidige jaar van het door de regulator goedgekeurde budget (+ € 136,7 miljoen) en de vereffening van netto-overschotten uit de vorige tariefperiode (- € 110,6 miljoen). Het operationele surplus van de door de regulator toegestane kosten en opbrengsten ten opzichte van het budget moet worden terugbetaald aan de consumenten, en maakt daarom geen deel uit van de opbrengsten. Het operationele surplus ten opzichte van het budget is voornamelijk het resultaat van de lager toegestane gereguleerde nettowinst (€ 12,1 miljoen), hogere tarifaire verkopen (€ 1,2 miljoen), hogere internationale opbrengsten (€ 10,0 miljoen), lagere kosten voor ondersteunende diensten (€ 109,4 miljoen) en lagere financiële lasten (€ 11,3 miljoen). Dit werd deels gecompenseerd door hogere belastingen dan geraamd in het budget (€ 9,0 miljoen).

De **EBITDA** (gestegen met 7,0%) en **EBIT** (gestegen met 6,6%) werden vooral beïnvloed door de hogere afschrijvingen als gevolg van de groeiende activabasis, hogere financieringskosten en hogere lopende belastingen die moeten worden doorgerekend in de tarieven. Die tariefverhogingen werden voor een stuk gecompenseerd door de iets lagere gereguleerde nettowinst. De bijdrage van de investeringen opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode (HGRT, Ampacimon en Coreso) bleef gelijk op € 1,8 miljoen.

De **netto financieringslasten** daalden met € 1,0 miljoen (gedaald met 1,5%) in vergelijking met vorig jaar. Begin 2019 profiteerde Elia van gunstige marktomstandigheden om haar liquiditeitspositie te beheren door een obligatielening van € 500 miljoen met vervaldatum in mei 2019 te herfinancieren en zo haar gemiddelde rentelasten aanzienlijk te verminderen, ten voordele van de consument. Dit werd gedeeltelijk gecompenseerd door een volledig jaar aan rentelasten in verband met een in het laatste kwartaal van 2018 opgenomen EIB-lening van € 100 miljoen en lagere rentebaten op cash-vooruitbetalingen die tijdens de bouwphase aan Nemo Link werden verstrekt, omdat de Nemo

Link-interconnector begin 2019 in gebruik werd genomen. De 'push-down' van de gereguleerde schuld van Elia System Operator (ESO) naar Elia Transmission Belgium (ETB) in het kader van de bedrijfsreorganisatie van de groep (Adjusted element) heeft financiële lasten gegenereerd voor een totaalbedrag van € 4,7 miljoen. Aangezien de bank- en goedkeuringsvergoedingen gespreid zijn over de looptijd van de verschillende obligaties onder IFRS, bedragen de netto financiële kosten die voor de gereguleerde schuld in 2019 zijn opgenomen in totaal € 0,9 miljoen.

De **adjusted nettowinst** steeg met 6,4% tot € 122,3 miljoen, voornamelijk door de volgende factoren:

**1. Daling van de billijke winstmarge** (daling met € 5,5 miljoen)

De lagere gemiddelde OLO-rente in vergelijking met 2018 (- 0,62%) die gedeeltelijk gecompenseerd werd door de toename van het eigen vermogen door de reservering van een deel van de winst over 2018 (€ 65,1 miljoen) en de kapitaalverhoging toegewezen aan de Belgische gereguleerde activiteiten (€ 327,5 miljoen), hetgeen leidde tot een billijke winstmarge van € 38,8 miljoen.

**2. Stijging van de incentives** (toename met € 4,9 miljoen)

**3. Sterke operationele prestatie**, vooral dankzij de focus op operationele efficiëntie (+ € 4,1 miljoen), goede prestatie op de beïnvloedbare incentive (+ € 6,3 miljoen) en de incentive op tijdige voltooiing van strategische interconnectieprojecten (+ € 1,0 miljoen), aangezien geen project operationeel werd in 2018. Dit werd gedeeltelijk gecompenseerd door een lagere prestatie op de incentive verbonden met importcapaciteit, wat toe te schrijven was aan een hogere nucleaire beschikbaarheid dan vorig jaar (- € 4,5 miljoen). Hoewel het belastingtarief daalde tegenover vorig jaar, werden de hogere bruto incentives gedeeltelijk gecompenseerd door een hoger totaalbedrag aan belastingen.

**4. De hogere mark-up** voor strategische investeringen (toename met € 6,2 miljoen)

**5. Hogere voorzieningen** voor IAS 19 en belastingen (- € 4,1 miljoen)

**6. Tariefcompensatie** voor de financiële kosten van de kapitaalverhoging die onder IFRS rechtstreeks verwerkt worden in eigen vermogen (+ € 6,1 miljoen)

**7. Hogere gekapitaliseerde financieringskosten** verbonden aan de groei van de activabasis (+ € 2,2 miljoen)

**8. Iets hogere schade** aan de elektrische installaties in vergelijking met 2018 (afname met € 1,4 miljoen).

**9. Overige elementen** (- € 0,9 miljoen) betreft voornamelijk een lagere voorziening voor dubieuze debiteuren (+ € 3,2 miljoen) en activering van hardware- en softwarekosten (+€ 2,1 miljoen) die werden gecompenseerd door uitgestelde belastingen (- € 7,3 miljoen).

De **nettowinst** steeg meer uitgesproken met 8,8% tot € 125,0 miljoen als gevolg adjusted elementen gelinkt aan de tariefcompensatie voor de financiële kosten in verband met de push-down van de gereguleerde schuld naar ETB in het kader van de bedrijfsreorganisatie en afgeschreven onder IFRS.

Het **balanstotaal** steeg met € 542,9 miljoen tot € 6.452,1 miljoen, voornamelijk als gevolg van het investeringsprogramma. De **netto financiële schuld** steeg naar € 3.013,4 miljoen (+ 6,7%), aangezien het Capex-programma van Elia hoofdzakelijk werd gefinancierd met kasstromen uit de bedrijfsactiviteiten, de opbrengst van de kapitaalverhoging en het gebruik van een tijdelijke kredietfaciliteit van € 75 miljoen. Elia betaalde in 2019 het handelspapier terug dat eind 2018 nog openstond (€ 50 miljoen).

Het **eigen vermogen** steeg (+ € 400,4 miljoen), voornamelijk als gevolg van de reservatie van de winst over 2019, de kapitaalverhoging van € 327,5 miljoen (alleen het deel toegewezen aan de Belgische gereguleerde activiteiten), min de dividenduitkering over 2018 (alleen het deel toegewezen aan de Belgische gereguleerde activiteiten).

## Operationeel

De geschatte totale belasting daalde met 3,1% van 87,5 TWh in 2018 tot 84,7 TWh in 2019. De nettoafname van het Elia-net daalde met 4,2% van 66,2 TWh in 2018 naar 63,4 TWh in 2019. De daling in de nettoafname van de distributienetbeheerder valt vooral te verklaren door de hogere temperatuur gedurende de wintermaanden (februari en maart) en de hogere decentrale productie in 2019 vergeleken met 2018. De daling in de nettoafname van de rechtstreekse klanten daarentegen is vooral te verklaren door een lager bruto verbruik.

In 2019 is de netto-injectie op het Elia-net aanzienlijk gestegen van 49,8 TWh in 2018 naar 66,3 TWh in 2019 (+ 33%), omdat de kerncentrales veel meer energie produceerden in 2019 dan in 2018, een jaar waarin er verschillende kernreactoren opvallend vaak onbeschikbaar waren.

In 2019 **was België een netto-uitvoerder van elektriciteit (1,8 TWh)**, terwijl het de voorbije jaren een netto-invoerder van elektriciteit was (17,5 TWh). Deze verhoogde uitvoer is vooral het gevolg van de goede beschikbaarheid van de Belgische opwekkingsinstallaties en het gebruik van de nieuwe Nemo Link-interconnectie met Groot-Brittannië. De totale elektriciteitsstromen tussen België en zijn buurlanden stegen met 5,1% tot 27,3 TWh.

### Investerings

Elia voerde het tempo van haar investeringen nog verder op tot een recordbedrag van € 723,5 miljoen<sup>3</sup> in België (inclusief Nemo), vooral met de bedoeling om hernieuwbare energie op te nemen in het net en de verdere integratie van de Europese energiemarkt te vergemakkelijken via interconnectoren.

De voornaamste investeringen bestonden uit de Modular Offshore Grid (€ 215 miljoen), de strategische interconnectieprojecten zoals ALEGrO (€ 92 miljoen) en Brabo (€ 41 miljoen), evenals investeringen om de hoogspanningslijnen Mercator-Horta-Avelin (€ 71 miljoen) te verbeteren. Tot slot rondde Elia haar investeringen in Nemo Link af (€ 27 miljoen), dat eind januari 2019 in gebruik werd genomen.

Deze organische groei zorgde voor een toename van het **gereguleerd actief (RAB)** tot € 4,8 miljard, een stijging met 12,1% in vergelijking met de € 4,3 miljard eind 2018.

---

<sup>3</sup> Exclusief Nemo Link en met inbegrip van de activering van software en IAS 23 (Financieringskosten), IFRS 15 (Omzetverantwoording - Overdracht van activa van klanten) en IFRS 16 (Leasing) komt dat uit op € 791,6 miljoen.

## 2.1.B. Segmentrapporting 50Hertz Transmission (Duitsland)

### HOOGTEPUNTEN 2019

- Start van een nieuwe regelgevende periode in 2019 die loopt tot 2023
- Lager regulatorisch rendement op eigen vermogen gecompenseerd door de groei van de activabasis en geactualiseerde Opex-inkomstenbasis
- Hogere netinvesteringen dan gepland

### Kerncijfers

50Hertz Transmission kerncijfers (in miljoen €)	2019	2018	Vershil (%)
Totale omzet, netto gereguleerde opbrengsten (lasten) en overige opbrengsten	1.360,1	1.364,9	(0,4%)
<i>Opbrengsten</i>	1.323,6	1.403,6	(5,7%)
<i>Overige opbrengsten</i>	84,1	67,4	24,8%
<i>Netto inkomsten afrekeningsmechanisme</i>	(47,6)	(106,1)	(55,1%)
EBITDA	530,5	475,0	11,7%
EBIT	321,3	385,4	(16,6%)
<i>Adjusted elementen</i>	(0,0)	30,6	n/a
Adjusted EBIT	321,3	354,8	(9,4%)
Netto financieringslasten	(65,3)	(45,6)	43,2%
Winstbelastingen	(78,6)	(101,9)	(22,9%)
<b>Nettowinst</b>	<b>177,5</b>	<b>237,9</b>	<b>(25,4%)</b>
<b><i>Waarvan toe te rekenen aan Elia Groep</i></b>	<b>142,0</b>	<b>169,2</b>	<b>(16,1%)</b>
<i>Adjusted elementen</i>	(0,0)	21,6	n/a
<b>Adjusted nettowinst</b>	<b>177,5</b>	<b>216,3</b>	<b>(17,9%)</b>
Balans totaal	6.279,6	6.752,1	(7,0%)
Eigen vermogen	1.546,5	1.491,8	3,7%
Netto financiële schuld	2.108,1	1.272,9	65,6%
Vrije kasstroom	(656,8)	278,7	(335,7%)

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

Adjusted elementen: zie deel 8 voor meer informatie over adjusted elementen.

Zie de bijlage voor een gedetailleerde verklarende woordenlijst van definities

### Financieel

De **opbrengsten van 50Hertz Transmission** zijn stabiel gebleven ten opzichte van vorig jaar (- 0,4%). Bij de start van de nieuwe regelgevende periode in 2019 daalde het regulatorische rendement op eigen vermogen van 9,05% naar 6,91% voor belastingen, maar deze daling werd voornamelijk gecompenseerd door de groei van de activabasis. Bovendien is de offshore vergoeding veranderd en wordt deze vergoed via een afzonderlijke offshore nettoeslag. Hoewel de groei van de activabasis en de geactualiseerde Opex-inkomstenbasis een positieve invloed hadden op de

vergoeding, daalde de omzet licht als gevolg van het lager regulatoire rendement op eigen vermogen. Bovendien leidt de nieuwe offshore nettoeslag tot lagere pass-through-kosten van derden voor de offshore-activiteiten.

De totale bedrijfsopbrengsten worden gedetailleerder weergegeven in onderstaande tabel.

Gedetailleerde omzet en overige opbrengsten (in miljoen €)	2019	2018	Verschil (%)
Netto opbrengsten	1.318,7	1.404,5	(6,1%)
Opbrengsten van incentive regelgeving	815,1	1.262,8	(35,5%)
Opbrengsten uit offshore regelgeving	329,1	0,0	n/a
Energieopbrengsten	174,5	141,7	23,1%
Overige opbrengsten (incl. overdracht van activa van klanten)	4,9	(0,9)	n/a
<b>Subtotaal opbrengsten</b>	<b>1.323,6</b>	<b>1.403,6</b>	<b>(5,7%)</b>
Overige inkomsten	84,1	67,4	24,8%
Netto inkomsten (kosten) afrekeningsmechanisme	(47,6)	(106,1)	(55,1%)
<b>Totaal omzet en overige opbrengsten</b>	<b>1.360,1</b>	<b>1.364,9</b>	<b>(0,4%)</b>

**Opbrengsten van incentive regelgeving** bestaan hoofzakelijk uit de nettarieven. De voornaamste drijfveer is de regulatoire vergoeding van onshore activiteiten ('revenu cap'). Inbegrepen zijn de regulatoire opbrengsten (kosten). Die omvatten zowel de jaarlijkse verrekening van tekorten en surplussen ontstaan vóór 2019 (+ € 52,8 miljoen) als het in 2019 gerealiseerde nettosurplus door het verschil tussen de kosten die in de tarieven mogen doorgerekend worden en de werkelijke kosten (- € 100,4 miljoen).

De opbrengsten van de incentive regelgeving daalden met € 389,2 miljoen, voornamelijk door het wegvallen van de offshorekosten uit de 'revenu cap' naar een afzonderlijke toeslag (- € 438,6 miljoen). Bij de start van de nieuwe regelgevende periode werd de vergoeding voor bedrijfsuitgaven geactualiseerd op basis van de werkelijk gemaakte kosten voor het basisjaar 2016 (+ € 38,7 miljoen). Bovendien stegen verschillende pass-through energiekosten tegenover 2018, bijvoorbeeld de ondersteunende diensten (+ € 33,3 miljoen), terwijl de redispatchkosten daalden (met € 19,2 miljoen) als gevolg van de investeringen van de afgelopen jaren (bijvoorbeeld de interconnectieverbinding Zuid-West).

**Opbrengsten uit offshore regelgeving** omvatten alle opbrengsten van de nieuwe offshore nettoeslag. Dit omvat de vergoeding voor de eigen kosten van 50Hertz met betrekking tot de aansluiting van offshore windparken, alsook de doorrekening van offshore kosten aan 50Hertz door derden, zoals andere TNB's.

In 2019 werd € 329,1 miljoen gegenereerd uit de nieuwe offshore toeslag, waarvan € 237,4 miljoen betrekking had op de eigen kosten van 50Hertz voor de offshore netaansluitingen (+ € 34,1 miljoen) en € 91,7 miljoen pass-through-kosten van derden (- € 168,5 miljoen).

De **energieopbrengsten** bestaan uit alle bedrijfsopbrengsten die betrekking hebben op systeembeheer. Ze zijn gewoonlijk gekoppeld aan de overeenkomstige kosten voor ondersteunende diensten die doorgerekend worden aan



derden, zoals redispatchmaatregelen, reservecentrales en balanceringsgroepen, maar deze rubriek omvat ook de opbrengsten uit veilingen van transmissiecapaciteit.

De energieopbrengsten stegen met € 32,8 miljoen in vergelijking met 2018, voornamelijk als gevolg van een nieuw kostendelingsmechanisme voor de kosten van reservecentrales (+ € 56,5 miljoen), die gedeeltelijk worden geneutraliseerd door lagere kosten van andere TNB's voor redispatchmaatregelen (- € 16,5 miljoen) en lagere inkomsten uit balanceringsgroepen (- € 8 miljoen).

De **overige opbrengsten** (inclusief de afschrijving van overdracht van activa van klanten) zijn met € 5,9 miljoen gestegen, voornamelijk als gevolg van de opbrengsten uit het Inter-TNB Compensatiemechanisme (ITC). Deze component van de bedrijfsopbrengsten kan zowel een opbrengst als een verlies zijn – en bedroeg vorig jaar een verlies (+ € 5,5 miljoen).

De **overige inkomsten** stegen met € 16,7 miljoen, onder andere door verzekeringsuitkeringen die voornamelijk betrekking hebben op offshore kabelschade (+ € 13,2 miljoen), hogere doorberekening van IT-kosten aan derden (+ € 3,4 miljoen) en een hogere geactiveerde eigen productie (+ € 2,6 miljoen).

Hoewel de nieuwe regelgevende periode wordt gekenmerkt door een lager regulatorisch rendement op eigen vermogen, steeg de **EBITDA** met € 55,5 miljoen (een stijging van 11,7%). Bij de start van de nieuwe regelgevende periode zijn de voltooide onshore investeringsprojecten doorgerold naar een vergoeding via het basisjaarmechanisme. Samen met de daling van het regulatorische rendement op eigen vermogen van 9,05% naar 6,91%, is de vergoeding voor investeringen ook gedaald (- 64,7 miljoen euro). Deze daling werd echter meer dan gecompenseerd, enerzijds door hogere opbrengsten van het basisjaarmechanisme (+ 100,4 miljoen euro) – gezien de doorrol van voltooide onshore investeringsprojecten naar het basisjaar – en anderzijds door geactualiseerde Opex-opbrengsten bij het begin van de nieuwe regelgevende periode. Ondanks de daling van het regulatorische rendement op eigen vermogen is de offshore investeringsvergoeding gestegen door de groei van de activabasis en de succesvolle ingebruikname van Ostwind 1 vorig jaar (+ € 15,7 miljoen). De personeelskosten namen toe in vergelijking met dezelfde periode vorig jaar, als gevolg van de voortdurende groei van de activiteiten (- € 8,2 miljoen). Dit leidde ook tot een hogere geactiveerde eigen productie (+ € 2,6 miljoen). Tot slot werd de EBITDA ook beïnvloed door de behandeling van de leasekosten met de toepassing van IFRS 16 (+ € 7,6 miljoen) en de toegenomen overige opbrengsten, bijvoorbeeld van uitgekeerde schadevergoedingen (+ € 1,5 miljoen).

De **EBIT** daalde met € 64,1 miljoen (- 16,6%) door de vrijval van een voorziening voor hangende geschillen in 2018 (€ 72,1 miljoen) naar aanleiding van een herbeoordeling tijdens een belastingcontrole. In 2019 werd nog een deel vrijgegeven voor een bedrag van € 5,9 miljoen voor belasting (- € 66,2 miljoen). Afschrijvingen stegen (- € 53,7 miljoen), voornamelijk door de ingebruikname van de eerste kabels en het platform van Ostwind 1 in december 2018 (€ 36,5 miljoen) en de afschrijvingscomponent voor leasing onder IFRS 16 (€ 6,9 miljoen).

Zonder de impact van de belangrijke vrijval van een voorziening voor hangende geschillen in 2018 zou de **adjusted EBIT** zijn gestegen (+ 13,7%), wat getuigt van de sterke operationele prestaties van 50Hertz ondanks de daling van het regulatoire rendement op eigen vermogen bij de start van de derde regelgevende periode.

De **adjusted nettowinst** daalde met 17,9% tot € 177,5 miljoen onder invloed van:

1. Hogere basisjaaropbrengsten (+ € 70,7 miljoen) via de groei van de activabasis en de geactualiseerde Opex-opbrengsten;
2. Lagere onshore investeringsvergoeding (- € 45,5 miljoen);
3. Hogere offshore investeringsvergoeding (+ € 34,5 miljoen) met € 23,5 miljoen van de offshore ingebruikname in 2018 die werd opgenomen als een adjusted item in 2018 en opgenomen als deel van de adjusted nettowinst vanaf 2019;
4. Stabiele onshore Opex en overige kosten en opbrengsten (- € 0,4 miljoen);
5. Lagere vrijgave van voorzieningen (- € 46,4 miljoen);
6. Hogere afschrijvingen (- € 37,8 miljoen);
7. Hogere nettofinancieringskosten (- € 13,9 miljoen), hoofdzakelijk door de lagere activering van financieringskosten na de voltooiing van Ostwind 1 (- € 7,1 miljoen) en de toepassing van IFRS 16 (- € 1,1 miljoen).

Het **balanstotaal** daalde met € 472,5 miljoen ten opzichte van het einde van 2018, voornamelijk door een daling van de EEG-cashpositie (- € 429,0 miljoen). In 2019 was er ook een negatieve **vrije kasstroom** van € 656,8 miljoen, waarvan € 429,0 miljoen afkomstig van het EEG-mechanisme. In 2019 werden geen nieuwe schulden uitgegeven. De **netto financiële schuld** steeg met € 835,1 miljoen, voornamelijk als gevolg van de financiering van het lopende investeringsprogramma en de hoge EEG-kaspositie. De EEG-kaspositie bedroeg in december € 430,5 miljoen.

## Operationeel

De netto-afname van het net van 50Hertz bedroeg 48,0 TWh, of 4,8% minder dan vorig jaar (50,4 TWh). In 2019 was 50Hertz met een netto-uitvoer van 43,5 TWh (49,2 TWh in 2018) opnieuw een netto-uitvoerder van elektriciteit. Er werd 15,6 TWh elektriciteit ingevoerd en 59,1 TWh uitgevoerd (15,0 TWh en 62,4 TWh in 2018). De piekbelasting bedroeg 8,8 GW in december 2019 (9,3 GW in 2018).

## Investeringsen

Om aan de vereisten van de netgebruikers te kunnen voldoen, investeerde 50Hertz Transmission in 2019 een bedrag van € 488,6 miljoen en behield het dus zijn hoge investeringsniveau van vorig jaar (€ 491,5 miljoen).

In totaal werd € 259,5 miljoen geïnvesteerd voor onshore projecten, terwijl offshore investeringen in totaal € 229,1 miljoen bedroegen. De belangrijkste onshore investeringen gingen naar de bouw van de luchtlijn van Wolmirstedt naar Güstrow (€ 29,8 miljoen), de versterking van hoogspanningsmasten om de operationele veiligheid te verhogen (€ 30 miljoen), de DC-verbinding South-East link (€ 23,8 miljoen), de modernisering van het telecommunicatienet-

werk (€ 16,3 miljoen) en de bouw van een dwarsregelaar in Hamburg (€ 12,6 miljoen). De offshore investeringen betroffen voornamelijk de offshore netaansluitingen van Ostwind 1 (€ 68,3 miljoen) en Ostwind 2 (€ 131,0 miljoen). De offshore interconnectorprojecten die niet vergoed worden via de offshore nettoeslag leverden eveneens een bijdrage (€ 20,0 miljoen van de Kriegers Flak Combined Grid Solution en € 7,4 miljoen van de Hansa Power Bridge).

Gestimuleerd door de realisatie van het investeringsprogramma is het **gereguleerd actief (RAB)** gestegen tot € 5,4 miljard (100% 50Hertz). Vanaf 2019 zijn de EEG-activa niet meer opgenomen in de RAB voor vergoeding. Gezien de aanpassing van de RAB van 2018 aan de EEG-activa komt de groei overeen met 5,9%.

## 2.1.C. Segmentrapportering voor niet-gereguleerde activiteiten en Nemo Link

### HOOGTEPUNTEN 2019

- Hogere bijdrage van EGI als gevolg van een sterkere pijplijn
- Volledige operationele jaar van Nemo Link draagt € 6,5 miljoen bij aan het resultaat ondanks een lage spreads in elektriciteitsprijzen
- Resultaat deels beïnvloed door kosten voor bedrijfsreorganisatie

### Kerncijfers

Niet-gereguleerde activiteiten & Nemo Link (in miljoen €)	2019	2018	Vershil (%)
Totaal opbrengsten	20,7	13,9	48,9%
Investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode	6,5	0,3	n/a
EBITDA	4,8	(7,9)	(160,8%)
EBIT	4,5	(8,9)	(150,6%)
<i>Adjusted elementen</i>	1,3	(3,3)	n/a
Adjusted EBIT	3,2	(5,6)	(157,0%)
Netto financieringslasten	(9,9)	1,3	(861,5%)
Winstbelastingen	12,0	4,1	n/a
<b>Nettowinst</b>	<b>6,6</b>	<b>(3,5)</b>	<b>(288,6%)</b>
<i>Waarvan toe te rekenen aan Elia Groep</i>	<b>6,5</b>	<b>(2,8)</b>	<b>(332,1%)</b>
<i>Adjusted elementen</i>	0,2	4,3	(94,9%)
<b>Adjusted nettowinst</b>	<b>6,4</b>	<b>(7,8)</b>	<b>(182,0%)</b>
Balans totaal	1.733,5	1.677,9	3,3%
Eigen vermogen	1.207,5	1.052,7	14,7%
Netto financiële schuld	401,6	507,6	(20,9%)

Zie de bijlage voor een gedetailleerde verklarende woordenlijst van definities  
Zie deel 8 voor meer informatie over adjusted elementen

### Financieel

De **niet-gereguleerde opbrengsten** stegen met 48,9% ten opzichte van vorig jaar. De opbrengsten die EGI genereerde, stegen met € 3,0 miljoen tot € 12,5 miljoen doordat er meer 'owner engineering services' en internationale consultingdiensten werden geleverd. Daarnaast werd een eenmalige regulatoire vergoeding van € 3,8 miljoen opgenomen.

Als investering opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode droeg **Nemo Link** in zijn eerste operationele jaar € 6,5 miljoen bij aan het resultaat van de Groep. De interconnectie werd eind januari 2019

in gebruik genomen. Sindsdien werden 5,6 TWh commerciële stromen uitgewisseld tussen België en Groot-Brittannië. De algemene beschikbaarheid van de interconnector bedroeg 95,8%, maar sinds het vierde kwartaal 2019 is deze opgelopen tot 100%.

Ondanks deze hoge beschikbaarheid werden de prestaties van Nemo Link tijdens het jaar beïnvloed door de lage spreads in elektriciteitsprijzen, die het gevolg waren van de hogere CO<sub>2</sub>-prijzen op het Europese vasteland en de lage gasprijzen in het Verenigd Koninkrijk. Ook hogere inperkingen dan gepland hadden een invloed op de inkomsten van Nemo Link voor de eerste helft van 2019. Inherent aan de activiteiten van Nemo Link zal deze onderworpen zijn aan de volatiliteit van spreads in elektriciteitsprijzen en dit over de gehele levensduur van het project.

De **adjusted EBIT** steeg tot € 3,2 miljoen. De stijging met € 8,8 miljoen is vooral het gevolg van de bijdrage van Nemo Link (€ 6,5 miljoen), een hogere operationele bijdrage van EGI (+ € 0,6 miljoen) en andere niet-gereguleerde kosten. Rekening houdend met de éénmalige kosten gekoppeld aan de reorganisatie van de bedrijfsstructuur (- € 2,5 miljoen) en de regulatoire vergoeding (+ € 3,8 miljoen) bedroeg de EBIT € 4,5 miljoen.

De **netto financieringslasten** stegen tot € 9,9 miljoen, voornamelijk als gevolg van de rentekosten verbonden aan de achtergestelde obligatielening van € 300 miljoen die in de tweede helft van 2018 werd aangegaan om de acquisitie van een bijkomende participatie in Eurogrid (€ 4,7 miljoen) te financieren. De bedrijfsreorganisatie van de Groep resulteerde in een éénmalige vergoeding (€ 4,3 miljoen) betaald aan obligatiehouders voor de bovengenoemde niet-gereguleerde obligatielening, en genereerde andere financiële kosten ten bedrage van € 0,2 miljoen. De financiering van Nemo Link heeft een netto financieringslast van € 0,5 miljoen met zich meegebracht als gevolg van hogere financieringskosten in verband met de eind 2018 afgesloten financiering van € 210 miljoen, maar deze werd deels gecompenseerd door rentebaten op de cashvoortuitbetalingen aan Nemo Link tijdens de bouwfase. Na de kapitaalverhoging eind juni werden deze cashvoortuitbetalingen terugbetaald en werd Nemo Link gefinancierd op een manier die vergelijkbaar is met het huidige regelgevende kader in België (33% eigen vermogen / 66% schuld). Tot slot heeft het financiële resultaat van vorig jaar geprofiteerd van adjusted elementen verbonden met de bovengenoemde acquisitie, namelijk een eenmalige financiële winst (€ 9,2 miljoen) in verband met de herwaardering aan reële waarde van de initiële participatie van 60% van de Groep in Eurogrid. Dit werd tot op zekere hoogte gecompenseerd door kosten voor de afwikkeling van de hedge gekoppeld aan de hybride lening (€ 3,2 miljoen).

De **adjusted nettowinst** steeg tot € 6,4 miljoen, voornamelijk door de volgende factoren:

1. Bijdrage van Nemo Link sinds de ingebruikname in 2019 (+ € 6,2 miljoen)
2. Hogere bijdrage van EGI (+ € 0,8 miljoen)
3. Hogere niet-gereguleerde financieringskosten (- € 0,4 miljoen)

Hogere rentekosten verbonden aan de niet-gereguleerde obligatielening van € 300 miljoen (+ € 1,6 miljoen) aangegaan in september 2018 en ter vervanging van het initiële overbruggingskrediet (- € 1,3 miljoen). De rentekosten in verband met de hybride obligatielening van € 700 miljoen hadden geen invloed op de winst, omdat deze direct in het eigen vermogen werden verwerkt

4. Belastingkrediet op de rentelasten in verband met hybride effecten (+ € 4,8 miljoen)
5. Lagere bedrijfs- en belastingkosten van Eurogrid International (+ € 2,5 miljoen)
6. Overige elementen (+ € 0,4 miljoen): vooral lagere overige niet-gereguleerde kosten

De **totale activa** stegen met € 55,6 miljoen tot € 1.733,5 miljoen als gevolg van de kapitaalverhoging, waarvan € 107,8 miljoen werd toegewezen aan het niet-gereguleerde segment om de activiteiten van Nemo Link te financieren. Dit werd gecompenseerd door de bijdrage van niet-gereguleerde activiteiten in het uitbetaalde dividend over 2018. De **netto financiële schuld** daalde bijgevolg met € 105,9 miljoen tot € 401,6 miljoen.

## 2.2 Segmentreconciliatie

	2019	2019	2019	2019	2019
Groepsresultaten (in miljoen €) - Periode eindigend per 31 december	Elia Transmissie	50Hertz Transmissie	Niet-gereguleerde activiteiten & Nemo Link	Consolidatie herwerkingen	Elia Groep
Totaal opbrengsten	948,8	1.360,1	20,7	(10,7)	2.319,0
Investerings opgenomen volgens vermogensmutatiemethode	1,8	0,0	6,5	0,0	8,3
<b>EBITDA</b>	<b>394,8</b>	<b>530,5</b>	<b>4,8</b>	<b>0,0</b>	<b>930,2</b>
Afschrijvingen en waardeverminderingen, wijziging in voorzieningen	(150,9)	(209,2)	(0,3)	0,0	(360,4)
<b>EBIT</b>	<b>243,9</b>	<b>321,3</b>	<b>4,5</b>	<b>0,0</b>	<b>569,7</b>
Netto financieringslasten	(64,4)	(65,3)	(9,9)	0,0	(139,6)
Winstbelastingen	(54,4)	(78,6)	12,0	0,0	(121,0)
<b>Adjusted nettowinst</b>	<b>122,3</b>	<b>177,5</b>	<b>6,4</b>	<b>0,0</b>	<b>306,2</b>
<b>Nettowinst</b>	<b>125,0</b>	<b>177,5</b>	<b>6,6</b>	<b>0,0</b>	<b>309,1</b>
<i>Minderheidsbelang</i>					35,5
<i>Houders van hybride effecten</i>					19,3
<b>Nettowinst toe te rekenen aan eigenaars van gewone aandelen</b>					<b>254,3</b>
Balanstotaal	6.452,1	6.279,6	1.733,5	(571,8)	13.893,4
Netto financiële schuld	3.013,4	2.108,1	401,6		5.523,1

## 3. Markante gebeurtenissen in 2019

Voor de evolutie van de cruciale investeringen in België en Duitsland, zie sectie 1 "In een notendop".

### Nieuwe bedrijfsstructuur Elia Groep

In 2019 implementeerde Elia Groep een nieuwe bedrijfsstructuur om de gereguleerde activiteiten van Elia in België af te zonderen en af te schermen van de niet-gereguleerde en gereguleerde activiteiten buiten België. Dankzij de nieuwe structuur kan de groep haar ambitieuze groeistrategie voortzetten en inspelen op opportuniteiten die de energietransitie teweeg brengt. Elia System Operator (ESO), de transmissienetbeheerder (TNB), werd een holding die de nieuwe naam Elia Group kreeg. Tegelijk werd het nieuwe filiaal Elia Transmission Belgium SA/NV (ETB) opgericht. Dit filiaal nam de Belgische gereguleerde activiteiten van ESO over, inclusief de schuldenlast die verbonden is aan deze activiteiten.

De reorganisatie werd afgerond op 31 december 2019 en volgde op de invulling van een aantal voorwaarden, waaronder het verkrijgen van verscheidene goedkeuringen, de bevestiging van conformiteit met de eisen inzake onafhankelijkheid en 'unbundling' voorzien in de Belgische Elektriciteitswet van 29 april 1999 (de 'Elektriciteitswet') en de goedkeuring van de buitengewone aandeelhoudersvergadering van Elia System Operator op 8 november 2019.

Omdat op dat moment nog niet alle aanstellingen van ETB als de nationale en regionale/lokale transmissienetbeheerder (TNB) verkregen waren, besteedde ESO het beheer van het transmissienet uit aan ETB in het kader van een stil partnerschap tussen ESO, ETB en Elia Asset SA/NV.

### Succesvolle kapitaalmarkttransactie van Elia System Operator NV

Op 7 januari 2019 heeft Elia met succes een euro-obligatielening uitgegeven ter waarde van € 500 miljoen in het kader van haar EMTN-programma van € 5 miljard. Deze obligatielening vervalt in 2026 en heeft een jaarlijkse coupon van 1,375%. De opbrengsten van de nieuwe obligatie werden aangewend voor de herfinanciering van een bestaande euro-obligatielening van € 500 miljoen die in mei 2019 verviel. Dankzij deze transactie maakte Elia gebruik van positieve marktomstandigheden om proactief de liquiditeitspositie te beheren en de gemiddelde kost van haar schuld te verminderen, wat de consument ten goede komt.

Op 18 juni 2019 heeft Elia met succes een kapitaalverhoging afgerond na een openbaar aanbod van 7.628.104 nieuwe aandelen, waarmee een totaalbedrag van € 434,8 miljoen kon worden opgehaald. De operatie is de grootste kapitaalverhoging van de laatste drie jaar op Euronext Brussel. Van de opbrengst werd ongeveer € 108 miljoen besteed aan het Nemo Link-project, waarvan de bouw volledig met schulden is gefinancierd en dat in januari 2019 in gebruik is genomen. Het resterende gedeelte van de opbrengst (€ 327 miljoen) werd gebruikt om de gereguleerde

activiteiten in België te financieren (en het gedeelte eigen vermogen daarvan te verhogen) in overeenstemming met het nieuwe regelgevende kader en eveneens voor algemene bedrijfsdoeleinden.

## **KfW directe aandeelhouder van Eurogrid GmbH**

Op 18 juni 2019 droeg Eurogrid International CVBA 20 percent van zijn aandelen in Eurogrid GmbH over naar KfW. Op dezelfde datum verwierf Elia System Operator NV 20 percent van de aandelen in Eurogrid International CVBA dat gelijktijdig werd omgevormd tot een naamloze vennootschap. Als gevolg van deze transacties bezit Elia Group SA/NV (vroeger Elia System Operator NV/SA) momenteel 100% van de aandelen van Eurogrid International NV, terwijl het aandeelhouderschap van Eurogrid GmbH nu verdeeld is tussen Eurogrid International NV (80%) en KfW (20%). De transacties veranderen niets aan de machtsverhoudingen tussen KfW en Elia Group als de uiteindelijke, indirecte aandeelhouders van 50Hertz Transmission GmbH.

## **CREG keurt Elia's tarieven voor 2020-2023 goed**

In november 2019 heeft de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas (CREG) het aangepaste tariefvoorstel goedgekeurd dat Elia indiende voor de regulatoire periode 2020-2023. Dit voorstel bepaalt het budget van Elia voor deze periode en bijgevolg de tarieven voor de transmissie van elektriciteit die in deze periode zullen worden toegepast. Het voorstel voldoet aan de tariefmethodologie van 2018. Ondanks de inflatie en de voortzetting van Elia's ambitieuze investeringsprogramma zullen de tarieven voor de transmissie van elektriciteit gedurende de periode 2020-2023 globaal met 1% dalen in 2023 in vergelijking met de huidige transmissienettarieven (2019).

## **4. BELANGRIJKE GEBEURTENISSEN NA 31 DECEMBER 2019**

Op 31 december 2019 heeft Elia Transmission Belgium SA/NV ('ETB') de Belgische gereguleerde activiteiten van Elia System Operator SA/NV ('ESO') overgenomen, inclusief de schuldenlast die verbonden is aan deze activiteiten. Op dat moment waren nog niet alle aanstellingen van ETB als de nationale en regionale/lokale transmissienetbeheerder (TNB) verkregen. In afwachting van de nodige aanstellingen voor ETB, besteedde ESO het beheer van het transmissienet uit aan ETB in het kader van een stil partnerschap tussen ESO, ETB en Elia Asset SA/NV.

Begin 2020 is ETB aangesteld als de nationale en regionale/lokale TNB voor het hoogspannings- en zeerhogespanningsnet in België en werd de uitbesteding van het beheer van het transmissienet door ESO aan ETB beëindigd. Elia System Operator SA/NV wordt omgedoopt tot Elia Group SA/NV en blijft de beursgenoteerde moedermaatschappij.



## 5. VOORUITZICHTEN EN OVERIGE INFORMATIE<sup>4</sup>

De Elia Groep verwacht in 2020 een adjusted rendement op eigen vermogen (ROE adj.) tussen 6,5% en 7,5% te kunnen realiseren, op basis van de onderliggende prestaties van Elia Transmission, 50Hertz Transmission en Nemo Link.

- In **België** is een nieuwe regelgevende periode (2020-2023) gestart. Na de succesvolle voltooiing van een aantal strategische interconnectieprojecten tijdens de vorige regelgevende periode, wordt de mark-up op investeringen vervangen door een hogere vergoeding van het eigen vermogen en incentives. Voor 2020 blijven we erop vertrouwen dat we een rendement op eigen vermogen (ROE) tussen 5% en 6% zullen halen en dat we ongeveer € 340 miljoen zullen investeren in verdere upgrades van het net. De realisatie van het investeringsprogramma is altijd onderhevig aan enkel externe risico's.
- In **Duitsland** blijft het regelgevende kader stabiel tot 2023 en in het licht van de grote investeringen van de voorbije jaren blijven we vertrouwen in ons vermogen om een rendement op eigen vermogen (ROE) tussen 9% en 11% te realiseren. 50Hertz Transmission is van plan om in 2020 ongeveer € 680 miljoen te investeren. De realisatie van dit investeringsprogramma is altijd onderhevig aan enkele externe risico's.

Elia Group - Outlook	2020	2019
Return on Equity (adj.) (%) <sup>5</sup>	6,5% - 7,5%	7,66%

## 6. VERSLAG VAN HET COLLEGE VAN COMMISSARISSEN

Het college van commissarissen, Ernst & Young Bedrijfsrevisoren vertegenwoordigd door de heer Patrick Rottiers en KPMG Bedrijfsrevisoren vertegenwoordigd door de heer Alexis Palm, heeft bevestigd dat zijn controlewerkzaamheden, die volledig zijn afgerond, geen betekenisvolle correcties aan het licht hebben gebracht die in de boekhoudkundige gegevens, opgenomen in dit persbericht, zouden moeten worden doorgevoerd.

<sup>4</sup> De volgende stellingen zijn toekomstgerichte verklaringen. De werkelijke resultaten kunnen aanzienlijk verschillen.

<sup>5</sup> Rendement op eigen vermogen (RoE adj.) = Nettowinst toe te rekenen aan de gewone aandeelhouders gedeeld door het eigen vermogen toe te rekenen aan de gewone aandeelhouders.

## 7. FINANCIËLE KALENDER VOOR 2020

Conferencecall voor analisten	6 maart 2020
Publicatie jaarverslag 2019	13 april 2020
Algemene aandeelhoudersvergadering	19 mei 2020
Kwartaalinformatie Q1 2020	20 mei 2020
Ex-Dividend datum	28 mei 2020
Registratiedatum	29 mei 2020
Betaling dividend over 2019	1 juni 2020
Publicatie halfjaarresultaten 2020	29 juli 2020
Kwartaalinformatie Q3 2020	25 november 2020

## 8. Adjusted ELEMENTEN – RECONCILIATIETA-BEL

(in miljoen €) - Periode eindigend per 31 december 2019	Elia Transmissie	50Hertz Transmissie (100%)	Niet-geregu- leerde acti- viteiten & Nemo Link (100%)	Consolidatie herwerkin- gen &	Elia Groep
<b>Adjusted elementen</b>					
Gereguleerde compensatie voor acquisitie	0,0	0,0	3,8	0,0	3,8
Kosten van reorganisatie bedrijfsstructuur	4,7	0,0	(2,5)	0,0	2,2
<b>Totaal EBIT adjusted elementen</b>	<b>4,7</b>	<b>0,0</b>	<b>1,3</b>	<b>0,0</b>	<b>6,0</b>
Reorganisatie bedrijfsstructuur – Fin. lasten	(0,9)	0,0	(4,5)	0,0	(5,4)
<b>Totaal Voor Winstbelastingen - adjusted ele- menten</b>	<b>3,8</b>	<b>0,0</b>	<b>(3,2)</b>	<b>0,0</b>	<b>0,6</b>
Belastingimpact	(1,1)	0,0	3,4	0,0	2,3
<b>Netto winst - adjusted elementen</b>	<b>2,7</b>	<b>0,0</b>	<b>0,2</b>	<b>0,0</b>	<b>2,9</b>

(in miljoen EUR) - Periode eindigend per 31 dec. 2018	Elia Transmis- sie	50Hertz Transmissie (100%)	Niet-geregu- leerd en Nemo Link(100%)	Consolidatie herwerkingen	Elia Groep
<b>Adjusted items</b>					
Afrekeningsmechanisme vorig jaar (*)	0,0	(2,8)	0,0	1,4	(1,4)
Vermogensmutatiemethode 50Hertz (60% netto winst) (*)	0,0	0,0	0,0	(0,6)	(0,6)
Ingebruikstelling Offshore	0,0	33,3	0,0	0,0	33,3
Energie bonussen	0,0	0,1	0,0	0,0	0,1
Kosten acquisitie Eurogrid	0,0	0,0	(3,3)	0,0	(3,3)
<b>Adjusted items EBIT</b>	<b>0,0</b>	<b>30,6</b>	<b>(3,3)</b>	<b>0,8</b>	<b>28,1</b>
adjusted nettofinancieringslasten	0,0	0,0	(3,8)	0,0	(3,8)
Herwaardering participatie Eurogrid International	0,0	0,0	9,2	0,0	9,2
<b>Adjusted items before tax</b>	<b>0,0</b>	<b>30,6</b>	<b>2,1</b>	<b>0,8</b>	<b>33,5</b>
Belastingimpact	0,0	(9,0)	2,2	(0,4)	(7,3)
<b>Net profit – Adjusted items</b>	<b>0,0</b>	<b>21,6</b>	<b>4,3</b>	<b>0,4</b>	<b>26,3</b>

(\*) Vanaf 2019 worden deze elementen beschouwd als niet adjusted elementen en direct gerapporteerd in Adjusted EBIT en Adjusted Net Profit

Dit document houdt geen aanbod tot aankoop of verkoop van enige effecten, noch een verzoek tot aankoop of inschrijving op enige effecten, in België, de Verenigde Staten of in enig ander rechtsgebied. Alle effecten die hierin worden genoemd zijn niet en zullen niet worden geregistreerd in het kader van de United States Securities Act van 1933 (de "Securities Act") en mogen niet aangeboden of verkocht worden in de Verenigde Staten zonder registratie of vrijstelling van de registratievereisten van de Securities Act. Er zal geen openbaar aanbod van dergelijke effecten plaatsvinden in de Verenigde Staten.

Dit document bevat toekomstgerichte verklaringen die noodzakelijkerwijze risico's en onzekerheden inhouden, met inbegrip van verklaringen over plannen, doelstellingen, verwachtingen en voornemens. Lezers worden erop gewezen dat vooruitzichten gekende en ongekende risico's omvatten, en onderhevig zijn aan belangrijke bedrijfs-, economische en concurrentiële risico's, onzekerheden en onvoorziene omstandigheden, waarvan vele buiten de controle van Elia liggen. Indien één of meer van deze risico's, onzekerheden of onvoorziene omstandigheden zich zou(den) voordoen, of indien enige onderliggende veronderstelling onjuist zou blijken te zijn, kunnen de uiteindelijke resultaten ernstig afwijken van deze die vooropgesteld, verwacht, geraamd of geëxtrapoleerd waren. Dientengevolge neemt noch Elia noch enige andere persoon hieromtrent enige verantwoordelijkheid op zich.

## Verklarende woordenlijst

### Adjusted elementen

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

Adjusted elementen hebben betrekking op:

- Opbrengsten en kosten die voortvloeien uit één enkele materiële transactie die geen verband houdt met de huidige bedrijfsactiviteiten (bv. wijziging in de zeggenschap in een dochteronderneming);
- Wijzigingen in de waardering van voorwaardelijke overwegingen in het kader van bedrijfscombinaties;
- Herstructureringskosten in verband met de Bedrijfsreorganisatie van de Groep (d.w.z. reorganisatieproject om de gereguleerde activiteiten van Elia in België te isoleren en af te schermen van de niet-gereguleerde activiteiten en gereguleerde activiteiten buiten België)

### Adjusted EBIT

Adjusted EBIT wordt gedefinieerd als de EBIT exclusief de adjusted elementen.

EBIT (Earnings Before Interest and Taxes) = Adjusted resultaat uit bedrijfsactiviteiten, dat wordt gebruikt om de operationele prestaties van de Groep door de jaren heen te vergelijken.

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

### Adjusted netto winst

Adjusted netto winst wordt gedefinieerd als netto winst exclusief de adjusted elements. De adjusted netto winst wordt gebruikt om prestaties van de Groep doorheen de jaren te vergelijken.

### CAPEX (Capital Expenditure)

CAPEX (Capital Expenditure) = Aankoop van vaste activa (o.a. materiële en immateriële activa) min de opbrengst van de verkoop van vaste activa. Investeringsuitgaven, of CAPEX, zijn investeringen die door de Groep worden gerealiseerd voor de aankoop, de upgrade en het onderhoud van fysieke activa (zoals materiële vaste activa, gebouwen, industriële installaties, technologie of apparatuur) en immateriële activa. CAPEX is een belangrijke maatstaf voor de

Groep omdat het een impact heeft op de Regulated Asset Base (RAB) die als basis dient voor de regulatoire 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, waardeverminderingen en bijzondere waardeverminderingen plus veranderingen in voorzieningen en andere bedrijfskosten en vermeerderd met het aandeel van de investeringen opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode.

## **EBITDA**

EBITDA (Earnings Before Interest, Taxes, Depreciation and Amortisations) = resultaat uit bedrijfsactiviteiten plus afschrijvingen, waardeverminderingen 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.

## **Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de onderneming**

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

## **Vrije kasstroom**

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

## **Nettofinancieringskosten**

Vertegenwoordigt het netto financieel resultaat (financieringskosten minus financieringsbaten) van de onderneming.

## **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.

## **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 toezichthouder op een bepaald moment) en evolueert met nieuwe investeringen, afschrijvingen, desinvesteringen en veranderingen in het werkkapitaal op jaarbasis en dit op basis van de lokale boekhoudkundige regels van toepassing op het regelgevend kader. Voor België, is voor de bepaling van de initiële RAB, een herwaarderingsbedrag (goodwill) opgenomen welke op een jaarlijkse basis evolueert in functie van de afschrijvingen en desinvesteringen.

## **Rendement op eigen vermogen (adj.) (%)**

Rendement op eigen vermogen (RoE adj.) = Nettowinst toe te rekenen aan de gewone aandeelhouders gedeeld door het eigen vermogen toe te rekenen aan de gewone aandeelhouders. Het rendement op eigen vermogen wordt aangepast om de boekhoudkundige impact van hybride effecten in IFRS uit te sluiten (d.w.z. het hybride effect uit te sluiten van het eigen vermogen en de rentelasten als onderdeel van het niet-gerealiseerd resultaat te beschouwen). De RoE geeft een indicatie van het vermogen van de Groep om winst te genereren ten opzichte van het geïnvesteerde eigen vermogen.

## Over Elia groep

### Een Europese top 5 speler

Elia groep is actief in elektriciteitstransmissie. We zorgen dat productie en verbruik op elk moment in balans zijn. Zo voorzien we 30 miljoen eindverbruikers van elektriciteit. Met filialen in België (Elia) en het noordoosten van Duitsland (50Hertz) beheren we 18.990 km aan hoogspanningsverbindingen. Onze groep behoort daarmee tot de Europese top 5. Met een betrouwbaarheidsgraad van 99,999% geven we de samenleving een robuust elektriciteitsnet dat belangrijk is voor de socio-economische welvaart. We willen ook een katalysator zijn voor een geslaagde energietransitie naar een betrouwbaar, duurzaam én betaalbaar energiesysteem.

### Wij maken de energietransitie waar

Door de uitbouw van internationale hoogspanningsverbindingen en het integreren van steeds grotere hoeveelheden hernieuwbare energieproductie, stimuleert Elia groep zowel de integratie van de Europese energiemarkt als de decarbonisering van onze samenleving. Tegelijk innoveert Elia groep haar operationele systemen en ontwikkelt marktproducten zodat nieuwe technologieën en marktpartijen toegang krijgen tot ons net. Elia groep maakt zo de energietransitie waar.

### In het belang van de samenleving

Als centrale speler in het energiesysteem zet Elia groep zich in voor het belang van de samenleving. We spelen in op de snel veranderende energiemix met meer hernieuwbare energie en passen ons transmissienet voortdurend aan. We zorgen er ook voor dat investeringen op tijd en binnen het budget worden uitgevoerd en met een maximale focus op veiligheid. Bij de realisatie van onze projecten gaan we voor een proactief stakeholdermanagement, waarbij we heel vroeg in het ontwikkelingsproces en met alle betrokkenen wederzijdse communicatie opstarten. We stellen onze expertise ook ten dienste van onze sector en bevoegde overheden om het energiesysteem van de toekomst uit te bouwen.

### Internationaal georiënteerd

Naast activiteiten als transmissienetbeheerder levert Elia groep diverse consultingdiensten aan internationale klanten via Elia Grid International (EGI). Elia maakt ook deel uit van het consortium Nemo Link dat de eerste onderzeese elektrische interconnector realiseerde tussen België en Groot-Brittannië. Elia groep is actief onder de juridische entiteit Elia System Operator, een beursgenoteerde onderneming waarvan de referentieaandeelhouder de gemeentelijke holding Publi-T is.



## BIJLAGEN:

### Basis voor segmentrapportering

De groep heeft beslist om zijn segmentstructuur te herzien ten opzichte van vorig jaar. Als gevolg van het groter belang in 50Hertz werd het interne rapporteringsproces van de groep herzien, wat uiteindelijk heeft geleid tot een gewijzigde segmentrapportering. De groep is van mening dat de structuur van de segmenten met deze verandering meer afgestemd is op de operationele activiteiten en zijn huidige interne rapportering.

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

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

- Elia Transmission (België), dat de activiteiten omvat die gebaseerd zijn op het Belgische regelgevende kader: de gereguleerde activiteiten van Elia Transmission Belgium NV/SA, Elia Asset NV/SA, Elia Engineering NV/SA, Elia Re SA, HGRT SAS, Coreso NV/SA, Ampacimon SA en Enervalis NV, waarvan de activiteiten rechtstreeks verbonden zijn met de rol van Belgisch transmissienetbeheerder en zijn onderworpen aan het in België geldende regelgevende kader.
- 50Hertz Transmission (Duitsland), dat de activiteiten omvat die gebaseerd zijn op het Duitse regelgevende kader: Eurogrid GmbH, 50Hertz Transmission GmbH en 50Hertz Offshore GmbH, waarvan de activiteiten rechtstreeks verbonden zijn met de rol van transmissienetbeheerder in Duitsland.
- De niet-gereguleerde activiteiten en Nemo Link die bestaan uit:
  - Elia Group NV/SA, die voornamelijk de holdingactiviteiten in de segmenten Elia Transmission (België) en 50Hertz Transmission (Duitsland) omvat;
  - Eurogrid International NV/SA;
  - De holdingactiviteiten in Nemo Link Ltd. Dit bedrijf omvat en beheert het Nemo-project dat het VK en België verbindt met behulp van hoogspanningselektricitetskabels, waardoor er elektriciteit tussen de twee landen kan worden uitgewisseld en waarvoor een specifiek regelgevend kader is opgezet.
  - De niet-gereguleerde activiteiten van het segment Elia Transmission (België). Met 'niet-gereguleerde activiteiten' worden activiteiten bedoeld die niet rechtstreeks verband houden met de rol van TNB.
  - EGI (Elia Grid International NV/SA, Elia Grid International GmbH, Elia Grid International Pte. Ltd Singapore en Elia Grid International LLC Qatar) omvat bedrijven die beschikken over experts die diensten leveren op het vlak van consultancy, engineering en procurement. Zij bieden oplossingen aan op basis van internationale beste praktijken, die volledig conform zijn met een gereguleerde bedrijfsomgeving.

- Re.Alto-Energy BV/SRL, een in augustus 2019 opgerichte start-up die een platform bouwt om gebruikers in staat te stellen energiegegevens en -diensten uit te wisselen.

De drie operationele segmenten zijn ook gedefinieerd als de drie kasstroomgenererende eenheden van de Groep, aangezien de verzamelde activa van de segmenten afzonderlijk kasstromen genereren.

De Chief Operating Decision Maker (CODM) is door de Groep geïdentificeerd als de Raden van Bestuur, de CEO's en de directiecomités van elk van de segmenten. De CODM bekijkt regelmatig de prestaties van de segmenten van de Groep aan de hand van verschillende indicatoren zoals opbrengsten, EBITDA en operationeel resultaat.

De informatie die aan de CODM wordt voorgelegd, volgt de IFRS-waarderingsregels van de Groep. Bijgevolg moeten er geen reconciliatieposten worden opgenomen.

## Geconsolideerde balans

(in miljoen €)	31 december 2019	31 december 2018
<b>ACTIVA</b>		
<b>VASTE ACTIVA</b>	<b>12.390,8</b>	<b>11.362,8</b>
Materiële vaste activa	9.445,6	8.456,2
Goodwill	2.411,1	2.411,1
Immateriële activa	96,4	91,2
Handels- en overige vorderingen	2,3	177,0
Investerings opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode	342,8	135,4
Overige financiële vaste activa (incl. derivaten)	88,9	86,9
Uitgestelde belastingvorderingen	3,7	5,0
<b>VLOTTENDE ACTIVA</b>	<b>1.498,0</b>	<b>2.391,5</b>
Voorraden	24,3	19,2
Handels- en overige vorderingen	483,0	558,9
Actuele belastingvorderingen	5,5	3,6
Geldmiddelen en kasequivalenten	975,0	1.789,3
Over te dragen kosten en verkregen opbrengsten	9,8	20,5
<b>Totaal activa</b>	<b>13.888,4</b>	<b>13.754,3</b>
<b>TOTAAL EIGEN VERMOGEN EN VERPLICHTINGEN</b>		
<b>EIGEN VERMOGEN</b>	<b>4.332,1</b>	<b>3.748,9</b>
Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de Vennootschap	4.022,2	3.447,5
Eigen vermogen toe te rekenen aan gewone aandelen	3.320,8	2.741,3
Aandelenkapitaal	1.705,9	1.521,5
Uitgiftepremie	259,1	14,3
Reserves	173,0	173,0
Afdekkingsreserves	(7,0)	(6,2)
Ingehouden winsten	1.189,8	1.038,7
Eigen vermogen toe te rekenen aan hybrid securities	701,4	706,2
Minderheidsbelang	309,9	301,4
<b>LANGLOPENDE VERPLICHTINGEN</b>	<b>5.924,9</b>	<b>6.289,0</b>
Leningen en overige langlopende financieringsverplichtingen	5.378,7	5.773,8
Personeelsbeloningen	118,2	104,0
Derivaten	4,4	2,9
Voorzieningen	122,5	96,9
Uitgestelde belastingverplichtingen	87,0	95,2
Overige verplichtingen	214,1	216,2
<b>KORTLOPENDE VERPLICHTINGEN</b>	<b>3.631,8</b>	<b>3.716,4</b>
Leningen en overige financieringsverplichtingen	1.119,2	621,1
Voorzieningen	15,4	16,5
Handelsschulden en overige schulden	1.352,1	1.989,1
Actuele belastingverplichtingen	54,8	93,1
Over te dragen opbrengsten en toe te rekenen kosten	1.089,9	996,6
<b>Totaal Eigen vermogen en verplichtingen</b>	<b>13.888,4</b>	<b>13.754,3</b>

## Geconsolideerde winst- en verliesrekening

(in miljoen €) - Periode eindigend per 31 december	2019	2018
<b>Voortgezette bedrijfsactiviteiten</b>		-
Omzet, incl. netto gereguleerde opbrengsten (lasten)	2.168,7	1.822,8
Grond- en hulpstoffen	(76,9)	(41,5)
Overige bedrijfsopbrengsten	150,3	109,0
Diensten en diverse goederen	(1.007,1)	(945,7)
Personeelskosten	(282,9)	(229,3)
Afschrijvingen en waardeverminderingen	(374,6)	(252,3)
Wijziging in voorzieningen	14,1	4,4
Overige bedrijfskosten	(30,1)	(30,4)
<b>Resultaat uit bedrijfsactiviteiten</b>	<b>561,4</b>	<b>437,0</b>
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode (na belastingen)	8,3	65,6
<b>Resultaten voor intrest en belastingen (EBIT)</b>	<b>569,8</b>	<b>502,6</b>
<b>Nettofinancieringslasten</b>	<b>(139,6)</b>	<b>(93,3)</b>
Financieringsbaten	5,6	21,9
Financieringslasten	(145,2)	(115,2)
<b>Winst vóór winstbelastingen</b>	<b>430,1</b>	<b>409,3</b>
Winstbelastingen	(121,0)	(102,2)
<b>Winst op voorgezette bedrijfsactiviteiten</b>	<b>309,1</b>	<b>307,1</b>
<b>Winst over de verslagperiode</b>	<b>309,1</b>	<b>307,1</b>
Winst toe te rekenen aan		
Eigenaars van gewone aandelen	254,3	275,2
Houders van hybride effecten	19,3	6,2
Minderheidsbelang	35,5	25,7
<b>Winst over de verslagperiode</b>	<b>309,1</b>	<b>307,1</b>
<b>Winst per aandeel (in EUR)</b>		
Gewone winst per aandeel	3,90	4,52
Verwaterde winst per aandeel	3,90	4,52

## Geconsolideerde winst- en verliesrekening en ander niet-gerealiseerd resultaat

(in miljoen €) - Periode eindigend per 31 december	2019	2018
<b>Winst over de verslagperiode</b>	<b>309,1</b>	<b>307,1</b>
<b>Niet-gerealiseerde resultaten</b>		
<b>Elementen die zijn of kunnen overgeboekt worden naar de winst- en verliesrekening:</b>		
Effectief deel van aanpassingen in de reële waarde van kasstroomafdekkingen	(1,0)	(8,4)
Wisselkoersverschillen uit omrekening van buitenlandse activiteiten	(0,1)	0,0
Belastingimpact op deze elementen	0,2	2,2
<b>Elementen die nooit naar de winst- en verliesrekening worden overgeboekt:</b>		
Herwaarderingen van verplichtingen voor vergoedingen na uitdiensttreding	(5,4)	0,8
Investerings opgenomen volgens vermogensmutatiemethode - deel van niet-gerealiseerde resultaten	0,0	2,7
Belastingimpact op deze elementen	1,5	(0,2)
<b>Niet-gerealiseerde resultaten over het boekjaar, na belastingen</b>	<b>(4,8)</b>	<b>(2,9)</b>
<b>Totaal gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten over het boekjaar</b>	<b>304,3</b>	<b>304,2</b>
Winst toe te rekenen aan:		
Eigenaars van gewone aandelen	250,1	271,9
Houders van hybride effecten	19,3	6,2
Minderheidsbelang	34,9	26,1
<b>Totaal gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten over het boekjaar</b>	<b>304,3</b>	<b>304,2</b>

## Geconsolideerd overzicht van mutaties in het eigen vermogen

(in miljoen €)	Aandelen-kapitaal	Uitgiftepremie	Afdekkings-reserves	Omrekeningsverschillen	Reserves	Ingehouden winst	Nettowinst toe te rekenen aan eigenaars van gewone	Hybrid securities	Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van	Minderheids-belang	Totaal eigen vermogen
Stand per 1 januari 2017, zoals gerapporteerd	1,517.6	11.9	0.0	0.0	173.0	938.1	2,640.7	0.0	2,640.7	1.1	2,641.8
Wijziging in grondslag voor financiële verslaggeving IFRS 15						(77.4)	(77.4)		(77.4)		(77.4)
Stand herwerkt per 31 december 2017	1,517.6	11.9	0.0	0.0	173.0	860.7	2,563.3	0.0	2,563.3	1.1	2,564.4
Wijziging in grondslag voor financiële verslaggeving IFRS 9						2.9	2.9		2.9		2.9
Stand herwerkt per 1 januari 2018	1,517.6	11.9	0.0	0.0	173.0	863.7	2,566.2	0.0	2,566.2	1.1	2,567.3
Winst over de verslagperiode						281.6	281.6		281.6	25.7	307.3
Niet-gerealiseerde resultaten			(6.2)	0.0		2.8	(3.5)		(3.5)	0.5	(3.1)
<b>Totaal gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten</b>			<b>(6.2)</b>	<b>0.0</b>		<b>284.4</b>	<b>278.2</b>		<b>278.2</b>	<b>26.1</b>	<b>304.2</b>
<b>Transacties met eigenaars, rechtstreeks verwerkt in het eigen vermogen</b>											
<b>Bijdragen van en uitkeringen aan eigenaars</b>											
Uitgifte gewone aandelen	2.8	2.5					5.3		5.3		5.3
Kosten mbt op aandelen gebaseerde betalingen	1.0						1.0		1.0		1.0
Uitgifte van hybride effecten						(3.2)	(3.2)	700.0	696.8		696.8
Verdeling aan hybride effecten						(6.2)	(6.2)	6.2	0.0		0.0
Belastingen op verdeling aan hybride effecten						(1.8)	(1.8)		(1.8)		(1.8)
Dividenden						(98.7)	(98.7)		(98.7)	(20.0)	(118.7)
<b>Totaal bijdragen en uitkeringen</b>	<b>3.8</b>	<b>2.5</b>	<b>0.0</b>			<b>(109.9)</b>	<b>(103.6)</b>	<b>706.2</b>	<b>602.6</b>	<b>(20.0)</b>	<b>582.6</b>
<b>Veranderingen in zeggenschap</b>											
Aanpassing minderheidsbelang EGI, ten gevolge acquisitie						0.5	0.5		0.5	(0.5)	0.0
Acquisitie				0.0		0.0	0.1		0.1	294.6	294.7
<b>Totaal veranderingen in zeggenschap</b>				<b>0.0</b>		<b>0.5</b>	<b>0.6</b>		<b>0.6</b>	<b>294.1</b>	<b>294.7</b>
<b>Totaal bijdragen van en uitkeringen aan eigenaars</b>	<b>3.8</b>	<b>2.5</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>		<b>(109.4)</b>	<b>(103.0)</b>	<b>706.2</b>	<b>603.2</b>	<b>274.1</b>	<b>877.3</b>
<b>Stand per 31 december 2018</b>	<b>1,521.4</b>	<b>14.4</b>	<b>(6.2)</b>	<b>0.0</b>	<b>173.0</b>	<b>1,038.7</b>	<b>2,741.4</b>	<b>706.2</b>	<b>3,447.6</b>	<b>301.3</b>	<b>3,748.9</b>
<b>Stand per 31 december 2018</b>	<b>1,521.4</b>	<b>14.4</b>	<b>(6.2)</b>	<b>0.0</b>	<b>173.0</b>	<b>1,038.7</b>	<b>2,741.4</b>	<b>706.2</b>	<b>3,447.6</b>	<b>301.3</b>	<b>3,748.9</b>
Winst over de verslagperiode						273.5	273.5		273.5	35.5	309.0
Niet-gerealiseerde resultaten			(0.8)	(0.0)		(3.3)	(4.2)		(4.3)	(0.6)	(4.8)
<b>Totaal gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten</b>			<b>(0.8)</b>	<b>(0.0)</b>	<b>0.0</b>	<b>270.2</b>	<b>269.4</b>		<b>269.3</b>	<b>34.9</b>	<b>304.2</b>
<b>Transactions avec les propriétaires comptabilisées directement en capitaux propres</b>											

<b>Contributions des propriétaires et distributions aux propriétaires</b>										
Uitgifte gewone aandelen	190.5	244.8				435.3		435.3		435.3
Kosten mbt uitgifte aandelen	(6.2)					(6.2)		(6.2)		(6.2)
Kosten mbt op aandelen gebaseerde betalingen	0.1					0.1		0.1		0.1
Verdeling aan hybrid securities					4.8	4.8	(4.8)	0.0		0.0
Belastingen op verdeling aan hybrid securities					1.5	1.5		1.5		1.5
Dividenden aan minderheidsbelangen					0.0	0.0		0.0	(26.4)	(26.4)
Dividenden					(101.3)	(101.3)		(101.3)		(101.3)
Hybride dividend					(24.0)	(24.0)		(24.0)		
<b>Totaal bijdragen en uitkeringen</b>	<b>184.4</b>	<b>244.8</b>	<b>0.0</b>		<b>(119.1)</b>	<b>310.1</b>	<b>(4.8)</b>	<b>305.4</b>	<b>(26.4)</b>	<b>303.0</b>
<b>Totaal bijdragen van en uitkeringen aan eigenaars</b>	<b>184.4</b>	<b>244.8</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>(119.1)</b>	<b>310.1</b>	<b>(4.8)</b>	<b>305.3</b>	<b>(26.4)</b>	<b>278.9</b>
<b>Stand per 31 december 2019</b>	<b>1,705.8</b>	<b>259.2</b>	<b>(7.0)</b>	<b>(0.0)</b>	<b>173.0</b>	<b>1,189.8</b>	<b>3,320.8</b>	<b>701.4</b>	<b>4,022.2</b>	<b>309.9</b>

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

## Geconsolideerd kasstroomoverzicht

(in miljoen €)	31 december 2019	31 december 2018
<b>Kasstroom uit bedrijfsactiviteiten</b>		-
<b>Winst over de verslagperiode</b>	<b>309,0</b>	<b>307,1</b>
Aanpassing voor:		
Nettofinancieringslasten	139,6	93,3
Overige niet-kaskosten	(2,2)	1,1
Winstbelastingen	124,7	105,9
Aandeel in resultaat van investeringen verwerkt volgens de vermogensmutatiemethode, na belasting	(8,3)	(65,6)
Afschrijvingen materiële en amortisatie immateriële activa	365,8	249,5
Boekwinst op verkoop van materiële en immateriële activa	10,0	12,6
Bijzondere waardeverminderingen op vlottende activa	0,3	3,8
Mutatie voorzieningen	(9,4)	(9,2)
Mutatie aanpassing naar reële waarde van derivaten	1,1	1,3
Mutatie uitgestelde belastingen	(3,7)	(3,6)
<b>Kasstroom uit bedrijfsactiviteiten</b>	<b>927,0</b>	<b>696,1</b>
Mutatie voorraden	(5,6)	(1,8)
Mutatie handels- en overige vorderingen	70,9	(50,5)
Mutatie overige vlottende activa	14,9	7,8
Mutatie handelsschulden en overige schulden	(644,7)	(12,9)
Mutatie overige kortlopende verplichtingen	28,0	117,9
<b>Wijzigingen in werkkapitaal</b>	<b>(536,6)</b>	<b>60,5</b>
Betaalde rente	(158,4)	(141,8)
Ontvangen rente	5,8	5,7
Betaalde winstbelastingen	(166,5)	(103,8)
<b>Nettokasstroom uit bedrijfsactiviteiten</b>	<b>71,2</b>	<b>516,7</b>
<b>Kasstroom uit investeringsactiviteiten</b>		
Verwerving van immateriële activa	(26,9)	(23,2)
Verwerving van materiële activa	(1.130,8)	(991,1)
Verwerving van investeringen opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode	(201,8)	(23,8)
Verwerving van dochteronderneming	(1,1)	(988,7)
Verworven geldmiddelen bij verwerving van dochteronderneming	0,0	1.902,7
Opbrengst uit de verkoop van materiële vaste activa	1,6	2,4
Opbrengst uit de verkoop van investeringen	0,0	0,2
Ontvangen dividend van onderneming opgenomen volgens vermogensmutatiemethode	2,6	2,0
Leningen en lange termijn vorderingen aan joint ventures	174,4	(35,7)
<b>Nettokasstroom gebruikt bij investeringsactiviteiten</b>	<b>(1.182,0)</b>	<b>(155,2)</b>
<b>Flux de trésorerie liés aux activités de financement</b>		
Opbrengst uit de uitgaven van aandelenkapitaal	435,3	5,3
Kosten verbonden aan uitgifte van aandelenkapitaal	(6,1)	(0,1)
Betaald dividend (-)	(101,3)	(98,7)
Hybride dividend betaald	(24,0)	0,0
Betalingen aan non-controlling parties	(24,0)	0,0
Uitgifte hybrid	0,0	696,8
Ontvangsten van opgenomen leningen (+)	774,2	656,9
Minderheidsbelangen	0,0	(20,0)



Overige kasstromen uit financieringsactiviteiten	0,0	(7,6)
<b>Nettokasstroom uit (gebruikt bij) financieringsactiviteiten</b>	<b>296,4</b>	<b>1.232,6</b>
<b>Netto-toename (afname) van geldmiddelen en kasequivalenten</b>	<b>(814,3)</b>	<b>1.594,1</b>
Geldmiddelen en kasequivalenten per 1 januari	1.789,3	195,2
Geldmiddelen en kasequivalenten per 31 march	975,0	1.789,3
<b>Netto-toename (afname) van geldmiddelen en kasequivalenten</b>	<b>(814,3)</b>	<b>1.594,1</b>

## Segmentrapportering – afstemming

Groepsresultaten (in miljoen €) - Periode eindigend per 31 december	2019	2019	2019	2019	2019
	Elia Transmissie	50Hertz Transmissie	Niet-gereguleerde activiteiten & Nemo Link	Consolidatie herwerkingen & intersegment transacties	Elia Groep
	( a )	( b )	( c )	( d )	( a ) + ( b ) + ( c ) + ( d )
Totaal omzet	914,2	1.323,6	4,9	(0,4)	2.242,3
Overige bedrijfsopbrengsten	60,7	84,1	15,8	(10,3)	150,3
Netto inkomsten afrekeningsmechanisme	(26,1)	(47,6)	0,0	0,0	(73,7)
Afschrijvingen en waardeverminderingen, wijziging in voorzieningen	(150,9)	(209,2)	(0,3)	0,0	(360,4)
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	242,0	321,3	(2,0)	0,0	561,3
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode, na belastingen	1,8	0,0	6,5	0,0	8,3
Resultaten voor intrest en belastingen (EBIT)	243,9	321,3	4,5	0,0	569,7
Resultaten voor afschrijvingen, waardeverminderingen, intresten en belastingen (EBITDA)	394,8	530,5	4,8	0,0	930,1
Financieringsbaten	0,7	1,4	3,5	0,0	5,6
Financieringslasten	(65,2)	(66,7)	(13,4)	0,0	(145,3)
Winstbelastingen	(54,4)	(78,6)	11,9	0,0	(121,1)
<b>Nettowinst toe te rekenen aan de Eigenaars van de Vennootschap</b>	<b>125,0</b>	<b>142,0</b>	<b>6,5</b>	<b>0,0</b>	<b>273,5</b>
Geconsolideerde balans (in miljoen €) - per 31 december	31.12.2019	31.12.2019	31.12.2019	31.12.2019	31.12.2019
Balanstotaal	6.447,4	6.279,6	1.733,5	(572,2)	13.888,3
Investeringsuitgaven	748,5	516,0	0,8	0,0	1.256,3
Netto financiële schuld	3.013,2	2.108,1	401,6	0,0	5.522,9

Groepsresultaten (in miljoen €) - Periode eindigend per 31 december	2018	2018	2018	2018	2018
	Elia Transmissie	50Hertz Transmissie	Niet-gereguleerde activiteiten & Nemo Link	Consolidatie herwerkingen & intersegment transacties	Elia Groep
	( a )	( b )	( c )	( d )	( a ) + ( b ) + ( c ) + ( d )
Totaal omzet	908,1	1.403,6	7,5	(384,4)	1.934,8
Overige bedrijfsopbrengsten	57,2	67,4	6,4	(22,0)	109,0
Netto inkomsten afrekeningsmechanisme	(5,9)	(106,1)	0,0	0,0	(112,0)
Afschrijvingen en waardeverminderingen, wijziging in voorzieningen	(140,2)	(89,6)	(1,0)	(17,1)	(247,9)
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	227,1	385,4	(9,3)	(166,2)	437,0
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode, na belastingen	1,8	0,0	0,3	63,5	65,6
Resultaten voor intrest en belastingen (EBIT)	228,9	385,4	(8,9)	(102,8)	502,6
Resultaten voor afschrijvingen, waardeverminderingen, intresten en belastingen (EBITDA)	369,1	475,0	(7,9)	(85,7)	750,5
Financieringsbaten	0,6	2,5	19,1	(0,3)	21,9
Financieringslasten	(66,0)	(48,1)	(17,8)	16,7	(115,2)
Winstbelastingen	(48,6)	(101,9)	4,1	44,2	(102,2)
<b>Nettowinst toe te rekenen aan de Eigenaars van de Venootschap</b>	<b>114,9</b>	<b>169,2</b>	<b>(2,8)</b>	<b>0,1</b>	<b>281,4</b>
Geconsolideerde balans (in miljoen €) - per 31 december	31.12.2018	31.12.2018	31.12.2018	31.12.2018	31.12.2018
Balanstotaal	5.909,2	6.752,1	1.677,9	(584,9)	13.754,3
Investeringsuitgaven	600,7	511,0	0,0	(20,8)	1.090,9
Netto financiële schuld	2.825,1	1.272,9	507,6	0,0	4.605,6

## Toelichting

### A. Basis voor presentatie en gehanteerde boekhoudkundige methoden voor opstelling van de jaarrekening

Deze geconsolideerde financiële informatie vormt een uittreksel uit de geconsolideerde jaarrekening zoals die in de loop van april 2020 zal worden gepubliceerd.

Er waren geen veranderingen in de grondslagen voor financiële verslaggeving in vergelijking met de grondslagen voor financiële verslaggeving gebruikt op 31 december 2018 met uitzondering van:

Indien een standaard of aanpassing een invloed heeft voor de Groep, is deze uitgelegd hieronder, samen met de impact.

IFRS 16 werd gepubliceerd in januari 2016 en vervangt IAS 17: 'Leaseovereenkomsten', IFRIC 4: 'Vaststelling of een overeenkomst een leaseovereenkomst bevat', SIC 15: 'Operationele leases – Stimulansen' en SIC 27: 'Evaluatie van de economische realiteit van transacties, rekening houdend met de juridische vorm van een leaseovereenkomst'. In IFRS 16 worden de beginselen omschreven voor de opname, waardering, presentatie en toelichting van leaseovereenkomsten en verplicht leasenemers om alle leaseovereenkomsten op eenzelfde wijze op de balans te rapporteren, gelijkaardig aan de opname van financiële leases volgens IAS 17. De standaard omvat twee vrijstellingen voor de opname voor leasenemers; leaseovereenkomsten van activa met lage waarde (bijvoorbeeld pc's) en kortlopende leaseovereenkomsten (d.w.z. leaseovereenkomsten met een leaseperiode van 12 maanden of minder). Op de aanvangsdatum van een leaseovereenkomst neemt een leasener een verplichting op om leasebetalingen te verrichten (d.w.z. de leaseverplichting) en een actief dat het recht vertegenwoordigt om het onderliggende actief gedurende de leaseperiode te gebruiken (d.w.z. het actief met gebruiksrecht). Leasenemers moeten de rentelasten op de leaseverplichting en de afschrijvingskosten op het actief afzonderlijk erkennen.

Leasenemers zijn ook verplicht om de leaseverplichting te herwaarderen wanneer zich bepaalde gebeurtenissen voordoen (bijvoorbeeld een wijziging in de leaseperiode of een wijziging in toekomstige leasebetalingen als gevolg van een wijziging aan een index of rentevoet die wordt gebruikt om de betalingen te bepalen). De leasener zal in het algemeen het bedrag van de herwaardering van de leaseverplichting opnemen alsook een aanpassing doorvoeren ten opzichte van het actief dat het gebruiksrecht vertegenwoordigt.

Voor de leasegever blijft de financiële verslaggeving volgens IFRS 16 in wezen ongewijzigd ten opzichte van de huidige financiële verslaggeving volgens IAS 17. Leasegevers blijven alle leaseovereenkomsten classificeren volgens hetzelfde classificatieprincipe als in IAS 17 en maken een onderscheid tussen twee soorten leaseovereenkomsten: operationele en financiële leases.

Volgens IFRS 16 moeten leaseneemers en leasegevers uitgebreidere informatie verstrekken dan op grond van IAS 17 vereist is.

IFRS 16 is van kracht voor boekjaren die aanvangen op of na 1 januari 2019. Vervroegde toepassing is toegestaan, maar enkel nadat een entiteit IFRS 15 toepast. Een leaseneemer kan ervoor kiezen de standaard toe te passen volgens een volledige retroactieve of een gewijzigde retroactieve benadering. In de overgangsbepalingen van de standaard worden bepaalde vrijstellingen voorzien.

#### Overgang naar IFRS 16

De Groep heeft IFRS 16 toegepast volgens de gewijzigde retroactieve benadering, d.w.z. dat zij de standaard zal toepassen op haar lease-overeenkomsten met het cumulatieve effect van de eerste toepassing van de standaard die op de datum van de eerste toepassing is opgenomen.

In overeenstemming met de standaard voor leaseovereenkomsten koos de Groep ervoor om de volgende vrijstellingen te gebruiken bij de toepassing van IFRS 16:

- korte termijn-leaseovereenkomsten, d.w.z. overeenkomsten met een duur van minder dan een jaar;
- leaseovereenkomsten waarvoor het onderliggende actief van lage waarde is;
- immateriële activa.

De belangrijkste oordelen en veronderstellingen in het bepalen van het leaseactief, alsook voor de verplichting die ermee samenhangt, moeten in de volgende gebieden worden gesitueerd:

- De Groep heeft gebruik gemaakt van de praktische hulpmiddelen, d.w.z. één disconteringsvoet per groep contracten, samengevat per looptijd. Er werd verondersteld dat deze leaseovereenkomsten gelijkaardige kenmerken hebben. Er werd geen gebruik gemaakt van achteraf verkregen kennis. De gebruikte disconteringsvoet is de beste raming van de Groep voor de gewogen gemiddelde marginale rentevoet.
- De Groep heeft de niet-opzegbare periode van elk van de contracten beoordeeld in het kader van IFRS 16. Dit omvat de periode die wordt gedekt door een optie om de leaseovereenkomst te verlengen, indien de leaseneemer redelijk zeker is dat hij die optie kan uitoefenen. Zeker wanneer het gaat om kantoorhuurcontracten heeft de Groep haar beste raming gemaakt van de niet-opzegbare periode op basis van alle beschikbare informatie.

### Impact op jaarrekening

Op 1 januari 2019, bij de overgang naar IFRS 16, heeft de Groep de volgende activa met gebruiksrechten en leaseverplichtingen opgenomen:

(in miljoen €)	Impact van IFRS16 op 1 januari 2019
Materiële vaste activa (gebruiksrecht activum)	95,8
Leaseverplichting	95,8

Aangezien de activa van de Groep op de datum van de overgang gelijk zijn aan de verplichtingen, is er geen impact op de winst- en verliesrekening op de invoeringsdatum. De uitgestelde belastingvorderingen en -verplichtingen worden gecompenseerd. De Groep presenteert de activa met gebruiksrechten in een afzonderlijke post onder 'materiële vaste activa' en leaseverplichtingen onder 'leningen en overige financieringsverplichtingen' in de balans.

De operationele leaseverplichtingen van de Groep volgens IAS 17 en de leaseverplichtingen van de Groep volgens IFRS 16 kunnen als volgt worden gereconcilieerd:

(in miljoen €)	Reconciliatie IAS 17 naar IFRS 16
<b>Minimale leasebetalingen volgens IAS 17 per 31 december 2018</b>	<b>53,7</b>
Contracten buiten beschouwing voor IFRS 16	(5,6)
Effect van verdiscontering	(21,8)
Effect van leasetermijn assumpties	69,5
<b>Leaseverplichting erkend bij eerste toepassing van IFRS 16 per 1 januari 2019</b>	<b>95,8</b>

Contracten die buiten het toepassingsgebied van IFRS 16 vallen, zijn meestal contracten waarbij (i) geen specifiek actief moet worden geïdentificeerd, of waarbij (ii) een actief in het contract moet worden geïdentificeerd, maar waarover de Groep geen zeggenschap kan uitoefenen.

Het effect van de veronderstellingen over de leaseperiode komt voort uit de schatting van de meest waarschijnlijke einddatum van het contract onder IFRS 16, die in bepaalde gevallen afwijkt van de einddatum die in het contract is vastgelegd. Dit is vaak het geval voor contracten waarbij het waarschijnlijk is dat het contract zal worden verlengd.

De opgenomen activa met gebruiksrechten hebben betrekking op de volgende soorten activa:

(in miljoen €)	1 januari 2019
Grondgebruik	4,5
Gebruik van bovenleidingen	32,7
Huur van gebouwen/kantoren	32,1
Wagens	12,7
IT-materiaal / voorzieningen	0,1
Optische vezels	10,1
Strategische reserves	3,6
<b>Totaal</b>	<b>95,8</b>

Naast IFRS 16 zijn in 2019 nog een aantal andere standaarden, wijzigingen en interpretaties van kracht geworden met slechts een beperkte of geen impact voor de Groep:

- **Onzekerheid over de behandeling van winstbelastingen** (IFRIC-interpretatie 23 – van kracht vanaf 1 januari 2019). In juni 2017 heeft de IASB IFRIC-interpretatie 23 gepubliceerd die de toepassing verduidelijkt van de opname- en waarderingsregels uit IAS 12 Winstbelastingen wanneer er onzekerheid is over de heffing van de winstbelasting. Deze wijziging had geen invloed op de Groep.

- **Vooruitbetalingskenmerken met negatieve compensatie** (wijzigingen in IFRS 9 – van kracht vanaf 1 januari 2019). De wijzigingen in IFRS 9 verduidelijken dat een financieel actief voldoet aan het SPPI-criterium, ongeacht de gebeurtenis of omstandigheid die de vroegtijdige beëindiging van het contract veroorzaakt en ongeacht welke partij een redelijke vergoeding betaalt of ontvangt voor de vroegtijdige beëindiging van het contract. Deze wijzigingen hadden geen invloed op de Groep.
- **Planwijziging, inperking of afwikkeling** (wijzigingen in IAS 19 – van kracht vanaf 1 januari 2019). De wijzigingen in IAS 19 Personeelsbeloningen hebben betrekking op de administratieve verwerking van een wijziging, inperking of afwikkeling van een regeling tijdens een verslagperiode. Deze wijzigingen hadden geen invloed op de Groep.
- **Langetermijnbelangen in geassocieerde deelnemingen en joint ventures** (wijzigingen in IAS 28 – van kracht vanaf 1 januari 2019). De wijzigingen verduidelijken dat een entiteit IFRS 9 toepast op langetermijnbelangen in een geassocieerde deelneming of joint venture waarop de vermogensmutatiemethode niet wordt toegepast, maar die in wezen deel uitmaken van de netto-investering in de geassocieerde deelneming of joint venture (langetermijnbelangen). Deze wijzigingen hadden geen invloed op de Groep.
- **Jaarlijkse verbeteringen van de IFRS-standaarden 2015-2017 Cycle** (specifieke aandacht voor IFRS 3, IFRS 11, IAS 12 en IAS 23 – van kracht vanaf 1 januari 2019). Deze aanpassingen hebben geen invloed op de geconsolideerde jaarrekeningen van de Groep.

## B. Consolidatiekring

Elia Group NV/SA heeft rechtstreeks en onrechtstreeks zeggenschap over de onderstaande dochterondernemingen. De start-up Re.ALto-Energy BV/SRL werd in augustus 2019 opgericht als rechtstreekse dochteronderneming van Eurogrid International NV/SA. Re.ALto bouwt een platform dat de uitwisseling van energiegegevens en -diensten voor de eindgebruikers vergemakkelijkt.

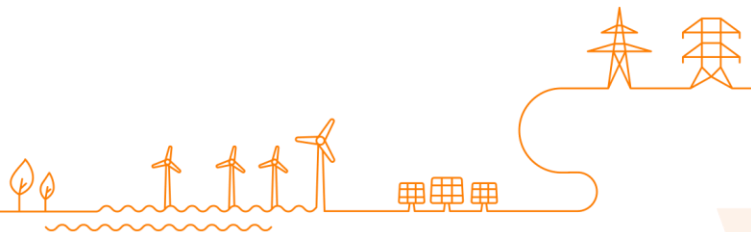
Alle entiteiten voeren hun boekhouding in euro (met uitzondering van E-Offshore A LLC, Atlantic Grid Investment A Inc. en Atlantic Grid A LLC, met een boekhouding in US dollar) en hebben dezelfde verslagdatum als Elia System Operator NV/SA (met uitzondering van Eurogrid International NV/SA).

Voor de gedetailleerde grondslagen voor financiële verslaggeving met betrekking tot 'Bedrijfscombinaties en Goodwill' verwijzen we naar Toelichting 3.1 in de laatste geconsolideerde jaarrekening van de Groep per en voor het boekjaar afgesloten op maandag 31 december 2018.

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

Naam	Land van vestiging	Maatschappelijke zetel	Participatie %	
			2019	2018
Elia Transmission Belgium NV	België	Keizerslaan 20, 1000 Brussel	99,99	-
Elia Asset NV	België	Keizerslaan 20, 1000 Brussel	100,00	99,99
Elia Engineering NV	België	Keizerslaan 20, 1000 Brussel	100,00	100,00
Elia Re SA	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 2, 10557 Berlijn	90,00	90,00
Elia Grid International LLC	Qatar	Office 905, 9th Floor, Al Fardan Office Tower, West-	90,00	90,00
Elia Grid International Pte. Ltd.	Singapore	20 Collyer Quay #09-01,	90,00	-
Eurogrid International NV	België	Keizerslaan 20, 1000 Brussel	100,00	80,00
Eurogrid GmbH	Duitsland	Heidestraße 2, 10557 Berlijn	80,00	80,00
50Hertz Transmission GmbH	Duitsland	Heidestraße 2, 10557 Berlijn	80,00	80,00
50Hertz Offshore GmbH	Duitsland	Heidestraße 2, 10557 Berlijn	80,00	80,00
Re.Alto-Energy SARL	België	Keizerslaan 20, 1000 Brussel	100,00	-
E-Offshore A LLC	VS	874, Walker Road, Suite C,	-	80,00
Atlantic Grid Investment A Inc	VS	1209 Orange Street, 19801 Wilmington, Delaware	-	80,00
<b>Gezamenlijke overeenkomsten</b>				
Nemo Link Ltd.	Verenigd Koninkrijk	Strand 1-3, Londen WC2N 5EH	50,00	50,00
<b>Deelnemingen verwerkt volgens de vermogensmutatiemethode</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
Ampacimon SA	België	Rue de Wallonie 11, 4460 Grâce-Hollogne	20,54	20,54
Enervalis NV	België	Centrum-Zuid 1111, 3530 Houthalen-Helchteren	17,36	12,47
<b>Overige participaties</b>				
JAO SA	Luxemburg	2, Rue de Bitbourg, 1273 Luxemburg Hamm	7,20	8,28
Atlantic Grid A LLC	VS	4445, Willard Av, Suite 1050, 20815 Chevy Chase,	-	7,46
European Energy Exchange (EEX)	Duitsland	Augustusplatz 9, 04109 Leipzig	4,32	4,16
TSCNET Services GmbH	Duitsland	Dingolfinger Strasse 3, 81673 Munchen	5,36	6,16





**Voor meer informatieve contacteer:**

**Investor Relations** Yannick Dekoninck | **M** +32 (0) 478 90 13 16 | [investor.relations@eliagroup.eu](mailto:investor.relations@eliagroup.eu)

**Communication & Reputation** Marleen Vanhecke | **M** +32 (0) 486 49 01 09 | [marleen.vanhecke@elia.be](mailto:marleen.vanhecke@elia.be)