



22 februari 2019

## Onze positie in 50Hertz versterken en vooruitgang boeken in belangrijke investeringen

### HOOGTEPUNTEN – JAARRESULTATEN 2018

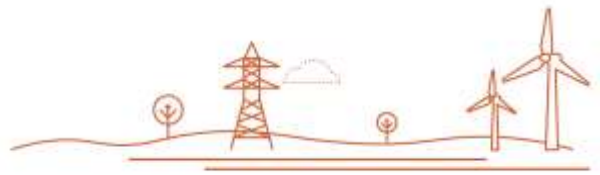
- **Netinvesteringen voor een totaal van € 636,7 miljoen in België en € 491,5 miljoen in Duitsland om een betrouwbaar, duurzaam en betaalbaar energiesysteem te garanderen dat tegemoetkomt aan de maatschappelijke vraag voor gepaste acties tegen de opwarming van de aarde en klimaatverandering.**
- **Uiterst betrouwbaar net (99,999%) voor 30 miljoen eindgebruikers.**
- **Verwerving van een bijkomende participatie van 20% in Eurogrid International in april 2018, waardoor volledige zeggenschap over Eurogrid werd verkregen en de consolidatiemethode werd gewijzigd.**
- **Genormaliseerde nettowinst stijgt met 38,0% tot € 280,8 miljoen als gevolg van de bijkomende participatie in Eurogrid, solide operationele prestaties in combinatie met de vrijval van een voorziening voor hangende geschillen in Duitsland en de realisatie van strategische investeringen in België.**
- **Stijging van de nettowinst (aandeel Elia groep)<sup>1</sup> met 32,0% tot € 275,2 miljoen.**
- **Tijdens de algemene vergadering van 21 mei 2019 zal een dividend van € 1,66 worden voorgesteld.**

### Chris Peeters, de CEO van de Elia groep, geeft toelichting bij het jaar 2018:

Onze activiteiten staan centraal in de problematiek rond de opwarming van de aarde. Dankzij ons elektriciteitsnet hebben we de middelen om oplossingen aan te bieden voor de maatschappelijke bezorgdheid over klimaatverandering. Wij maken de energietransitie mogelijk en garanderen dat het gebeurt aan het juiste tempo. 2018 was andermaal een mijlpaal in ons ambitieus CAPEX-programma waarmee we ons Belgische en Duitse net willen versterken en uitbreiden, zowel on- als offshore. Belangrijke infrastructuurprojecten werden tijdig en binnen het budget opgeleverd. Onze jaarresultaten tonen ook uitstekende prestatie wat onze kernactiviteiten betreft. Een van de belangrijkste verwezenlijkingen was het verhogen van ons aandeel in 50Hertz tot 80% waardoor we volledige zeggenschap kregen over het bedrijf. Op die manier zullen we de samenwerking tussen Elia in België en 50Hertz in Duitsland kunnen versterken. Dit bevestigt ook onze groeiambitie. Wij willen namelijk een toonaangevende groep worden van transmissienetbeheerders in het geïntegreerde Europese energiesysteem. België en Duitsland staan voor specifieke uitdagingen in het bereiken van de energietransitie. Onze sterkere samenwerking vergroot onze kritische kennis en zo kunnen we een betrouwbaar, duurzaam en betaalbaar elektriciteitssysteem uitwerken in een steeds meer geïntegreerde Europese energiemarkt.

<sup>1</sup> Nettowinst toe te rekenen aan de aandeelhouders van gewone aandelen (na minderheidsbelangen en verdeling aan hybride effecten)

Neem voor meer informatie contact op



## 1. 2018 IN EEN NOTENDOP

### In het belang van de samenleving

Elia groep is actief in elektriciteitstransmissie. Met activiteiten in België (Elia) en Duitsland (50Hertz) beheren we 18.600 km aan hoogspanningsverbindingen die 30 miljoen eindverbruikers van stroom voorzien. In 2018 hebben we aanzienlijk geïnvesteerd in de integratie van hernieuwbare energie, de verdere uitbouw van een hoogspanningsnet op zee en de bouw van interconnectoren die de integratie van de Europese energiemarkt faciliteren. Als transmissienetbeheerder hebben wij een belangrijke maatschappelijke rol. Wij transporteren de elektriciteit van de producenten naar de distributienetten die op hun beurt de elektriciteit tot bij de verbruiker brengen. Ons bedrijf is ook belangrijk voor de economie want wij leveren rechtstreeks elektriciteit aan de grote bedrijven die op ons net zijn aangesloten. We ontwikkelen diensten en mechanismen zodat de markspelers energie kunnen uitwisselen op verschillende platformen, en dat bevordert de economische competitiviteit en het welzijn van ieder van ons. Naast onze activiteiten als transmissienetbeheerder levert Elia-groep via de vennootschap Elia Grid International (EGI) uiteenlopende consulting-diensten aan internationale klanten.

### Streven naar nul ongevallen

De veiligheid van alle medewerkers is bij Elia altijd en overal de hoogste prioriteit. In 2018 bleef Elia groep investeren in veiligheid en zette ze haar inspanningen voort om verantwoordelijk en veilig te werken. We streven ernaar om alle ongevallen te voorkomen en zorgen er ook voor dat de veiligheidsinstructies van Elia juist worden toegepast om incidenten te voorkomen. Iedere medewerker en contractor kent de principes van ons veiligheidsprogramma.

### Volledige controle en nieuwe Duitse partner in 50Hertz

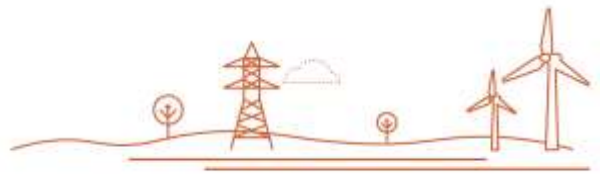
Op 26 april 2018 rondde Elia System Operator NV/SA ('Elia') de transactie af voor een bijkomende participatie van 20% in Eurogrid International CVBA ('Eurogrid'), de holdingmaatschappij van de Duitse transmissienetbeheerder 50Hertz Transmission GmbH ('50Hertz'). Na deze transactie heeft Elia nu 80% van Eurogrid in handen en verwerft het de volledige zeggenschap over 50Hertz. Elia besliste om het voorkeepsrecht uit te oefenen, nadat het Australische infrastructuurfonds IFM Investors in februari 2018 zijn intentie had bekendgemaakt om de helft van haar 40%-participatie in Eurogrid te verkopen.

In augustus 2018 kondigde Elia aan dat de transacties met IFM en de Duitse staatsbank Kreditanstalt für Wiederaufbau ('KfW') rond waren. Dat zorgde ervoor dat **KfW**, namens de Duitse federale regering, aandeelhouder werd van Eurogrid in de plaats van IFM. De wijziging in het aandeelhouderschap van Eurogrid volgde op een kennisgeving die Elia in mei 2018 ontving van IFM. Daarin werd een overeenkomst gemeld met een derde partij die de overblijvende participatie van IFM van 20% in Eurogrid wou verwerven. De transactie versterkt de Belgisch-Duitse samenwerking op het vlak van kritieke netinfrastructuur.

In augustus 2018 gaf Elia met succes een obligatielening op 10 jaar uit van € 300 miljoen en een perpetuele hybride lening van € 700 miljoen om toen bestaande overbruggingskrediet te herfinancieren voor de aankoop van het bijkomend belang van 20% in Eurogrid. Investeers toonden grote belangstelling. Het orderboek was op enkele uren tijd volledig gevuld. De obligatieleningen werden ruimschoots over ingeschreven.

### Infrastructuurwerkzaamheden voor meer interconnecties met de buurlanden

In België is grote vooruitgang geboekt in de bouw van twee nieuwe interconnectoren: **Nemo Link** (met Groot-Brittannië) en **ALEGrO** (met Duitsland). Meer interconnecties met de buurlanden zorgen voor een betere integratie van hernieuwbare energie en maken betaalbare energieprijzen mogelijk op de Europese interne markt. Nemo Link is een joint venture met National Grid Ventures (VK). De commerciële operaties gingen van start op 30 januari 2019 (1000 MW uitwisselingscapaciteit). De twee conversiestations aan weerszijden van het Kanaal (in Brugge en in Richborough) converteren de hoogspanningsgelijkstroom (HVDC) van de 140 km lange onderzeese kabel in wisselstroom (en omgekeerd) voor verdere transmissie naar het vasteland. De werken van het ALEGrO-project begonnen midden januari 2018. Volgens de planning zullen ze twee jaar duren. De 90 km lange ondergrondse HVDC-verbinding (waarvan 40 km op Belgisch grondgebied) wordt gerealiseerd in samenwerking met de Duitse netbeheerder Amprion.



In **Duitsland** werden in 2018 de dwarsregeltransformatoren (**phase-shifters** of PSTs) in **Röhrsdorf** en **Vierraden** in gebruik genomen voor de interconnecties met respectievelijk Tsjechië en Polen. Beide projecten onderstrepen de nauwe samenwerking tussen 50Hertz en zijn naburige transmissienetbeheerders. Dankzij de PSTs kunnen de internationale stromen op een meer efficiënte manier gecontroleerd worden, waardoor de re-dispatchingkosten kunnen worden gedrukt en er meer handelscapaciteit ter beschikking komt tussen de Europese lidstaten. In het kader van een innovatieproject, bouwde 50Hertz de interconnector tussen twee offshore windparken dat bekend staat als het **Combined Grid Solution** project (400 MW uitwisselingscapaciteit). Het wordt gezamenlijk uitgevoerd met de Deense netbeheerder Energinet. De interconnector loopt tussen het offshore windpark Kriegers Flack (Denemarken) en het offshore windpark Baltic 2 (Duitsland) die amper 30 km van elkaar liggen. Op het einde van het jaar werden de offshore kabels die het Deense en het Duitse platform onderling verbinden onder spanning gebracht. Het Combined Grid Solution project is een wereldprimeur want het is de eerste verbinding tussen een onderzeese interconnector en een windpark op zee. De verbinding zal in de loop van 2019 in gebruik worden genomen.

### Infrastructuurwerken voor integratie van offshore windenergie

In **België** vorderden de werken aan het **Modular Offshore Grid** (MOG) in 2018 goed. Het offshore schakelplatform wordt gebouwd op 40 km van de kust van Zeebrugge. Het MOG zal als een 'stopcontact' fungeren voor de kabels van de nieuwe windparken op zee en zal de offshore windenergie aan land brengen. In 2018 werd de funderingsvoet met succes in zee geplaatst en werd de laatste hand gelegd aan het bovenste gedeelte (het schakelplatform). De productie van de kabel is op schema. Deze zal in 2019 worden geplaatst.

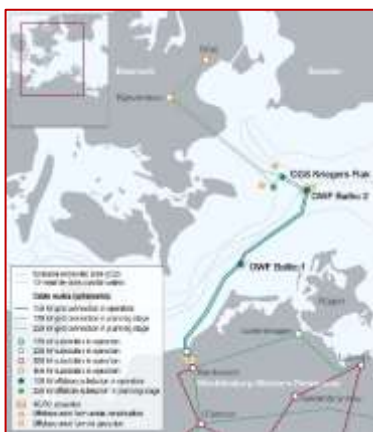
In **Duitsland** realiseerde 50Hertz de drie kabelverbindingen (die in totaal 190 km overbruggen) voor twee offshore windparken in de Baltische Zee: Arkona-Becken Südost en Wikinger, met een respectieve capaciteit van 358 MW en 350 MW. De werken aan de offshore netaansluitingen die in 2015 startten, zijn beter gekend onder de naam **Ostwind 1**. Begin april werd het offshore schakelplatform Arkona succesvol geplaatst op de funderingen. In oktober 2018 werd de offshore kabel gelegd tussen het offshore windpark Wikinger (Iberdrola) ten noorden van het eiland Rügen en het onshore netaansluitingspunt van het 50Hertz-net in Lubmin. In 2018 injecteerde Wikinger 885 GWh hernieuwbare energie in het 50Hertz-net, goed voor het elektriciteitsverbruik van 220.000 gezinnen. Dit project loopt voor op de planning en de kosten liggen 10% lager dan gebudgetteerd. Tegen het einde van volgend jaar zal het project klaar zijn.

Volgend op een aanbesteding in april 2018 voor de installatie van offshore windparken, kende de BNetzA (de Duitse federale regulator) 733 MW aan connectiecapaciteit toe in de Baltische Zee, meer bepaald aan de windparken Arcadis-Ost 1, Baltic Eagle en Winkinger Süd. Na gesprekken met de operatoren van de windparken, wees 50Hertz het contract voor de productie en de plaatsing van de drie 220Kv-kabels op AC (wisselstroom) voor het **Ostwind 2**-project toe aan het consortium NKT-Boskalis.

Combined Grid Solution

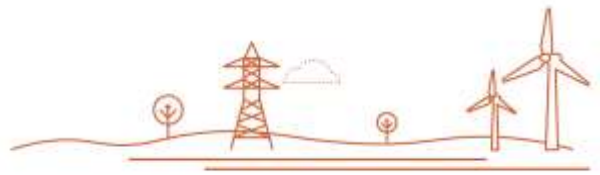
Ostwind 1

Ostwind 2



### Toekomstige ontwikkeling van het elektriciteitsnet

Conform de wettelijke verplichting om vierjaarlijks een **federaal ontwikkelingsplan** op te stellen, diende Elia eind mei 2018 een ontwerprapport in bij de CREG over de toekomst van het Belgische hoogspanningsnet op middellange termijn (Federaal Ontwikkelingsplan 2020-2030). Elia pleit voor een versnelde aanpak op het vlak van infrastructuurontwikkeling om de voordelen van de energietransitie volop te benutten. Het Federaal Ontwikkelingsplan 2020-2030 kon eind 2018 geraadpleegd worden tijdens een publieke consultatieronde.



Ook in **Duitsland** werd een gelijkaardig planningsproces gelanceerd. De Duitse regering heeft recent de doelstellingen voor hernieuwbare energie herzien en wil het aandeel verhogen tot 65% tegen 2030. Hernieuwbare energie van de offshore windparken en dus ook de **offshore netaansluitingen** zijn van essentieel belang om deze doelstelling te bereiken. De Noord-Zuid-transmissiecapaciteiten blijven nog steeds de ruggengraat van de transitie. Er worden belangrijke uitbreidingsprojecten ontwikkeld zoals de HVDC-verbinding **SüdOstlink** (hoogspanningsverbinding op gelijkstroom) die één van de belangrijkste nieuwe transmissielijnen wordt tussen het noorden en het zuiden van Duitsland en van vitaal belang is om de energietransitie tegen 2030 op een succesvolle manier te realiseren. De SüdOstLink zal meer dan 2.000 MW elektriciteit vervoeren en ongeveer 580 kilometer lang zijn. Deze lijn zal voor het grootste deel uit een ondergrondse kabel bestaan.

## Marktontwikkelingen

Na vijf jaar ontwikkelen en testen, hebben de voorgedragen marktoperatoren en de transmissienetbeheerders op 12 juni 2018 het **XBID**-platform gelanceerd (Cross-Border-Intra-Day). Dat impliceert de verdere openstelling van de grensoverschrijdende intraday elektriciteitshandel, waaraan 14 landen kunnen deelnemen: Oostenrijk, België, Denemarken, Estland, Finland, Frankrijk, Duitsland, Litouwen, Noorwegen, Nederland, Portugal, Spanje en Zweden. Het merendeel van de overige Europese landen zal aansluiten tijdens de tweede golf en in 2019 zullen zij ook XBID kunnen gebruiken. Het XBID-project is een belangrijke mijlpaal voor de realisatie van een geïntegreerde Europese intraday markt.

De eerste gezamenlijke **datahub** voor het Belgische elektriciteitsnet werd begin 2018 gelanceerd. Het centrale IT-platform is het resultaat van een nauwe samenwerking tussen transmissienetbeheerder Elia en de distributienetbeheerders. Het nieuwe IT-platform zal de flexibiliteit van de elektriciteitsmarkt bevorderen en zal helpen om op ieder ogenblik het evenwicht tussen vraag en aanbod te bewaren aan de beste prijs. Dit project is een voorbeeld van efficiënte samenwerking tussen Elia en de Belgische distributienetbeheerders en zal ook uiterst belangrijk zijn voor een succesvolle energietransitie.

De testfase voor het **WindNODE**-project is gestart, het digitale flexibiliteitsplatform van 50Hertz. WindNODE is een vier jaar durend onderzoeksproject met meer dan 70 partners die oplossingen ontwikkelen om grote hoeveelheden hernieuwbare energie in het energiesysteem te integreren. WindNODE zet in op de mogelijkheden die de digitalisering biedt, om het energiesysteem slimmer te maken en heel wat verschillende partners samen binnen het energiesysteem te laten handelen.

Na twee jaar intensief onderhandelen met alle betrokken marktpelers, heeft Elia een formele publieke consultatie in België georganiseerd om de federale netwerkcode aan te passen. De aangepaste netwerkcode is het resultaat van de omzetting van de Europese netwerkcodes naar Belgische richtlijnen en bepaalt onder meer de regels voor de grensoverschrijdende transacties op de Belgische elektriciteitsmarkt. Na de consultatieperiode heeft Elia het aangepaste voorstel van reglement op 17 mei 2018 bij de bevoegde overheden ingediend.

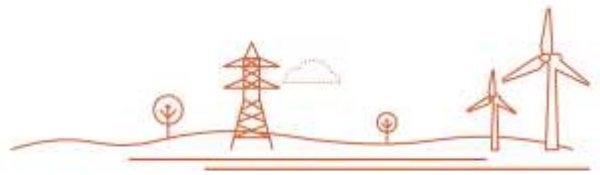
## Vorm geven aan de toekomst

In november 2018 heeft Elia groep een visienota gepubliceerd die prosumenten de weg wijst naar betere energiediensten en een optimalere energiefactuur. **Towards a Consumer-Centric System** moedigt particulieren en bedrijven aan om rechtstreeks gebruik te maken van de voordelen van geavanceerde energiediensten via een realtime communicatieplatform, een gepast marktmodel en digitale vernieuwing. Zo zullen de eindgebruikers maximaal voordeel halen uit de technologische investeringen die ze hebben gedaan om hun elektriciteitsfactuur te optimaliseren en kunnen ze bijdragen aan het systeemevenwicht. In 2019 zullen Elia en 75 marktpartijen uit verschillende sectoren deelnemen aan een digitale proeftuin waarbinnen ze hun innovatieve concepten kunnen uittesten die energiediensten aanbieden aan prosumenten. De testfase loopt tot eind 2019. In 2018 ontwikkelde Elia (in België) het **I.O. Energy**, oorspronkelijk een testproject dat het concept van een realtime communicatieplatform uittest. Partners van het project zijn Fluvius, Luminus, Enervalis en Scholt.

Om gelijke tred te houden met de energietransitie die aan de gang is, moeten de transmissienetbeheerders ook een aantal uitdagingen aanpakken die te maken hebben met de **horizontale dimensie** van het energiesysteem voor pan-Europese transmissie over lange afstanden. Alsmat toenemende grote volumes hernieuwbare energie moeten over grote afstanden binnen heel Europa naar de verbruikscentra worden vervoerd. De uitdagingen op het vlak van het horizontale systeem zullen aan bod komen in een publicatie van Elia groep eind 2019. Het gaat meer bepaald om een efficiënter gebruik van infrastructuur en de aanpak van problemen zoals de congestie van het net en de loopflows.

Elia is een proefproject gestart om de mogelijkheden van blockchaintechnologie in de energiesector te onderzoeken. Er wordt bekeken of blockchain in aanmerking komt voor de automatisering van een aantal processen voor de activering van flexibele reserves en voor de ontwikkeling van decentrale flexibiliteit.





Samen met Elia onderzoekt Elia de mogelijkheden die **batterijen met grote opslagcapaciteit** bieden om de flexibiliteit van het systeem te verbeteren. Batterijen zouden de flexibiliteit aanzienlijk en bovendien in snel tempo kunnen doen toenemen bij stroomonderbrekingen op het net. De studie die over 3 jaar loopt, is in 2018 van start gegaan.

50Hertz heeft in 2018 een volledig nieuwe lijn gebouwd in het hoogspanningsstation Jessen/Nord. Deze lijn maakt deel uit van het **CompactLine**-proefproject. CompactLine is een 380 kV-lijn die gekenmerkt is door kortere pylonen en een nauwer tracé dat past in het tracé van bestaande 220 kV-lijnen. In de loop van 2019 zal een lijngedeelte van 2 km worden gecontroleerd en getest in normale operationele omstandigheden.

### Operationele uitmuntendheid

Na een analyse van de invoerniveaus die worden bereikt bij gunstige marktomstandigheden, verhoogde Elia tijdens de eerste helft van 2018 in **België** het invoerniveau en dat van maximum 4.500 MW naar maximum 5.500 MW. Tijdens de tweede helft van 2018 toen de kerncentrales van ENGIE-Electrabel onverwacht uit dienst werden genomen (Doel1, Doel2, Tihange2 en Tihange3) bovenop de geplande buitendienststellingen (Doel4, Tihange1), was het onmiddellijk duidelijk dat er nood was aan een geoptimaliseerde toewijzing van de capaciteit. Dat er zoveel kerncentrales tegelijk niet beschikbaar waren, was een situatie die zich in België nog nooit tevoren had voorgedaan. Om het hoofd te bieden aan de crisis, nam Elia actief deel aan een taskforce onder leiding van de minister van Energie. Dankzij maatregelen die andere landen hebben genomen om Elia te steunen en het verschuiven van onderhoudsprogramma's, kwam de bevoorradingszekerheid niet in het gedrang ook al was de situatie zeer kritiek.

In **Duitsland** nam 50Hertz verdere maatregelen om het efficiënte gebruik van de bestaande infrastructuur en het net te verhogen, rekening houdend met het feit dat er altijd heel wat tijd verstrijkt tussen een vergunningsaanvraag en de realisatie van nieuwe lijnen en dat de ontwikkeling van hernieuwbare energie razendsnel evolueert. Het gaat onder meer om maatregelen om congesties op te vangen waardoor de huidige ontwikkeling van hernieuwbare energie zo efficiënt mogelijk wordt beheerd. In 2018 is de totale geïnstalleerde capaciteit aan hernieuwbare energie in de regelzone van 50Hertz verder toegenomen tot 21.352 MW. Meer dan 55% van de energie die er wordt verbruikt was afkomstig van hernieuwbare energiebronnen. Dat maakt 50Hertz tot één van de koplopers wereldwijd.

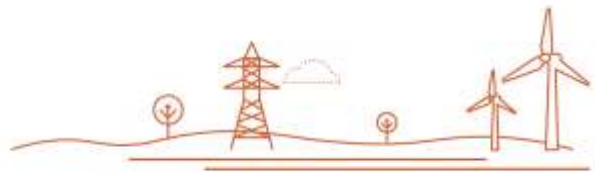
Daarnaast verhoogde 50Hertz de efficiëntie nog voort via een programma om kosten te besparen zowel op het vlak van onderhoud als administratie. Dit programma ging van start in 2017 en werd in 2018 op verschillende niveaus geïmplementeerd. De status '100% efficiëntie' die de regulator BNetzA op het einde van het jaar aan 50Hertz heeft toegekend en voor de 3de regulatoire periode van toepassing zal zijn, weerspiegelt de inspanningen van 50Hertz.

### Betrokkenheid van onze stakeholders & duurzaamheid

In 2018 lanceerden Elia en 50Hertz verschillende initiatieven om de dialoog met de externe stakeholders te bevorderen. Elia is ervan overtuigd dat alle stakeholders in een vroeg stadium bij een project betrekken de sleutel is voor een geslaagde energietransitie en de goede realisatie van de grootse projecten die nodig zijn om de transitie waar te maken. De groep heeft haar inspanningen voortgezet om een zo groot mogelijke betrokkenheid van de burgers vanaf de conceptfase te verkrijgen en werkt nauw samen met de lokale overheden die absoluut noodzakelijk zijn om alle betrokken partijen rond de tafel te brengen. Duurzaamheid staat ook bovenaan op de agenda. Zo werden in 2018 een aantal projecten geïntroduceerd om onze ecologische voetafdruk te verkleinen. Deze hebben bijgedragen tot een betere ESG-beoordeling bij 50Hertz.

### Awards & erkenning

Elia ontving het label 'Top Employer 2018'. Daarmee mag het bedrijf zich één van de 64 beste werkgevers van België en één van de drie beste werkgevers in de energiesector noemen. Dit label van Top Employer werd ook reeds in 2019 toegekend. De bedrijfsfilm van de Elia groep won een award op het Belgische bedrijfsfilmfestival en het jaarverslag 2017 van de Elia groep kwam als *Best 1<sup>st</sup> Sustainability Report* uit de bus. De initiatiefnemer voor deze prijs is het Belgisch Instituut van Auditors. Peter Michiels werd verkozen tot *HR Manager van het Jaar* en Catherine Vandenborre en Chris Peeters werden respectievelijk genomineerd als *CFO Manager van het Jaar* en *Manager van het Jaar*.



## 2. KERNCIJFERS

### 2.1. Geconsolideerde resultaten en financiële toestand van de Elia groep voor 2018:

Kerncijfers (in miljoen €)	2018	2017 (herwerkt <sup>2</sup> )	Vershil (%)
Totaal opbrengsten	1.931,8	867,1	122,8%
Investerings opgenomen volgens vermogensmutatiemethode	65,6	109,1	(39,8%)
EBITDA	750,5	455,4	64,8%
EBIT	502,6	324,6	54,8%
<i>Niet-recurrente elementen</i>	28,1	0,1	n/a
<i>Genormaliseerde EBIT</i>	474,5	324,7	46,1%
Netto financieringslasten	(93,2)	(76,5)	21,9%
<b>Genormaliseerde nettowinst</b>	<b>280,8</b>	<b>203,4</b>	<b>38,0%</b>
<b>Nettowinst</b>	<b>307,1</b>	<b>208,5</b>	<b>47,3%</b>
<i>Minderheidsbelangen</i>	25,7	0,0	n/a
<b>Nettowinst toe te rekenen aan de Groep</b>	<b>281,4</b>	<b>208,5</b>	<b>35,0%</b>
<i>Hybride effecten</i>	6,2	0,0	n/a
<b>Nettowinst toe te rekenen aan eigenaars van gewone aandelen</b>	<b>275,2</b>	<b>208,5</b>	<b>32,0%</b>
Totaal activa	13.754,3	6.582,3	109,0%
Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap	3.447,5	2.563,3	34,5%
Eigen vermogen	4.605,6	2.689,1	71,3%
Kerncijfers per aandeel	2018	2017	Vershil (%)
Gewone winst per aandeel (EUR) (deel Elia)	4,52	3,42	32,0%
Return on equity (aangepast) (%) (deel Elia)	10,04	8,14	23,4%
Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap per aandeel (EUR)	44,9	42,1	6,7%

EBIT = resultaat uit bedrijfsactiviteiten en aandeel in de winst uit investeringen opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode (na winstbelastingen)

EBITDA = EBIT + waardeverminderingen/afschrijvingen + veranderingen in voorzieningen

Eenmalige elementen: voor meer informatie over de eenmalige elementen verwijzen we naar rubriek 8.

Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap: Eigen vermogen toe te rekenen aan gewone aandeelhouders en hybride effecten

Netto financiële schuld = langlopende en kortlopende leningen en overige financieringsverplichtingen min geldmiddelen en kasequivalenten

Gerapporteerde winst per aandeel = Nettowinst toe te rekenen aan eigenaars gewone aandelen / gewogen gemiddeld aantal aandelen

REV (adj.) = Nettowinst toe te rekenen aan eigenaars gewone aandelen / eigen vermogen toe te rekenen aan gewone aandeelhouders

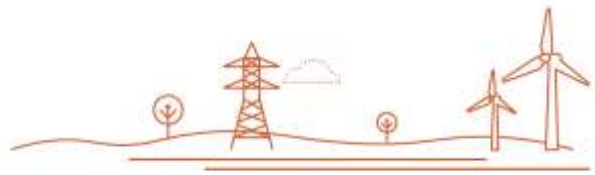
De groep heeft beslist om haar segmentstructuur te herzien ten opzichte van vorig jaar. Als gevolg van de grotere participatie in Eurogrid werd het interne rapporteringsproces van de groep herzien, wat uiteindelijk heeft geleid tot een gewijzigde segmentrapportering. De groep is van mening dat de structuur van de segmenten met deze verandering meer afgestemd is op de operationele activiteiten en de prestaties van de groep duidelijker weergeeft, rekening houdend met de verschillende regelgevende kaders. Krachtens IFRS 8 heeft de groep de volgende bedrijfssegmenten geïdentificeerd:

- **Elia Transmission (België)**, dat de activiteiten omvat die gebaseerd zijn op het Belgische regelgevende kader
- **50Hertz Transmission (Duitsland)**, dat de activiteiten omvat die gebaseerd zijn op het Duitse regelgevende kader
- **Het niet-gereguleerde segment (incl. Nemo Link)**, dat bestaat uit de niet-gereguleerde activiteiten binnen Elia Transmission, de financieringskosten verbonden aan de deelneming van 20% in Eurogrid International CVBA, EGI, NemoLink en Atlantic Grid

#### Conference call voor beleggers en analisten

De Elia groep organiseert op 22 februari 2019 om 10.30 uur Centraal-Europese tijd (CET) een conference call voor institutionele beleggers en analisten. Inbelgegevens en links voor online streaming zijn beschikbaar op onze website (<http://www.eliagroup.eu>)

<sup>2</sup> De Groep past de volledige retroactieve methode van IFRS 15 toe, wat resulteert in aangepaste vergelijkende cijfers voor het boekjaar 2017. Zie Toelichting a in de geconsolideerde jaarrekening in bijlage voor meer details.



## Financieel

De resultaten van 2018 worden sterk beïnvloed door de verwerving van een bijkomende deelneming van 20% in Eurogrid, die Elia op 26 april 2018 verwierf. Door die verrichting steeg het belang van Elia in Eurogrid van 60% naar 80%, waardoor Elia de volledige controle heeft over Eurogrid. Bijgevolg is de consolidatie van Eurogrid en zijn dochterondernemingen gewijzigd van een vermogensmutatiemethode, die van toepassing was voor de eerste vier maanden van het boekjaar 2018, naar een integrale consolidatie vanaf de acquisitie (mei 2018). De totale aankoopprijs bedroeg € 976,5 miljoen voor de bijkomende participatie van 20%, plus € 12,2 miljoen aan interesten. De acquisitie is volledig gefinancierd door de uitgifte van een hybride lening van € 700 miljoen en een obligatielening van € 300 miljoen, waarvan de rentelasten als niet-gereguleerd worden beschouwd en daardoor niet gedekt zijn door de tarieven. De hybride lening heeft geen invloed op de winst, aangezien het als een component van het eigen vermogen wordt beschouwd onder IFRS, vanwege haar permanente aard en de mogelijkheid voor de emittent om de coupons eventueel uit te stellen.

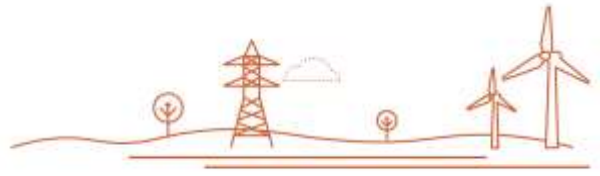
Eind 2018 bedroegen de **opbrengsten** in totaal € 1.931,8 miljoen, een stijging met 122,8% ten opzichte van de € 867,1 miljoen opbrengsten van het jaar voordien. De gerapporteerde opbrengsten werden voornamelijk gevoed door de anorganische groei als gevolg van de eerder vermelde acquisitie van Eurogrid. Er kwam daardoor acht maanden opbrengsten van Eurogrid bij voor een bedrag van € 956,8 miljoen. Op rebased basis<sup>3</sup> zijn de opbrengsten met € 235,0 miljoen gestegen (of 13,8%), onder impuls van hogere opbrengsten in België (stijging van € 108,1 miljoen) en in Duitsland sinds de consolidatie van Eurogrid (stijging van € 130,1 miljoen), wat gedeeltelijk werd gecompenseerd door lagere opbrengsten bij EGI (gedaald met € 3,7 miljoen).

De **gerapporteerde EBIT** steeg met 54,8% naar € 502,6 miljoen. Duitsland droeg iets meer dan de helft bij met een gerapporteerde EBIT van € 282,5 miljoen (€ 63,5 miljoen op basis van de vermogensmutatiemethode en € 219,0 miljoen onder integrale consolidatie). Op een rebased basis<sup>3</sup> is EBIT gestegen met 8,3%, onder impuls van de sterke operationele prestatie in België en Duitsland, gedeeltelijk gecompenseerd door een operationeel verlies van de niet-gereguleerde activiteiten van de Elia groep.

De **genormaliseerde nettowinst van de Elia groep** steeg met 38,0% naar € 280,8 miljoen. Deze stijging was het gevolg van de bovenvermelde acquisitie (en de consolidatie-impact ervan) en een hoger genormaliseerd resultaat voor zowel Elia Transmission als 50Hertz Transmission, gedeeltelijk gecompenseerd door een hogere niet-gereguleerde kost voor de financiering van de bijkomende participatie in Eurogrid.

- **Elia Transmission (Belgium)** zette sterke resultaten neer, met een genormaliseerde nettowinst van € 114,9 miljoen (gestegen met 17,2 %) onder impuls van de volledige realisatie van de 'mark-up'-investeringen sinds de start van de tariefperiode in 2016 (gestegen met € 11,1 miljoen), het hogere gemiddelde eigen vermogen en OLO ten opzichte van 2017 (gestegen met € 2,9 miljoen) en lagere regulatoire afrekeningen van het voorgaande jaar (gestegen met € 1,7 miljoen). Die effecten werden enigszins tenietgedaan door een lagere bijdrage van incentives (gedaald met € 1,8 miljoen). Tot slot werd de genormaliseerde nettowinst positief beïnvloed (gestegen met € 2,5 miljoen) door de beperkte schade aan de elektrische installaties.
- **50Hertz Transmission (Duitsland) (op een 100%-basis)** boekte een sterke stijging van de genormaliseerde nettowinst (gestegen met 18,5%), vooral dankzij de vrijgave van een voorziening voor hangende geschillen (+ € 50,8 miljoen). Die voorziening werd aangelegd na de eenmaking van Duitsland om eventuele rechtsoverdringen van grondeigenaren in Oost-Duitsland te dekken. Na een herbeoordeling ingegeven door een belastingcontrole is een deel van de voorziening vrijgegeven. Een groot deel (€ 48,7 miljoen) werd in april vrijgegeven en was daardoor maar voor 60% toewijsbaar aan Elia. Het lopende investeringsprogramma bij 50Hertz leidde ook tot hogere vergoedingen voor zowel onshore als offshore CAPEX (gestegen met € 22,1 miljoen) en de operationele kosten en overige kosten daalden verder (gestegen met € 5,5 miljoen) dankzij het in 2017 gelanceerde efficiëntieprogramma. Verder daalde de vergoeding van de offshore bedrijfsuitgaven met € 40,4 miljoen als gevolg van de overgang naar een mechanisme op basis van werkelijke uitgaven in 2019. De toegestane vergoeding voor offshore bedrijfsuitgaven is gewijzigd van een forfaitair bedrag voor bedrijfsuitgaven van 3,4% op geïnvesteerde kapitaaluitgaven, zoals toegepast in het

<sup>3</sup> Rebased financiële staten: Louter voor vergelijkingsdoeleinden werd de jaarrekening van 2017 berekend op een nieuwe basis alsof de acquisitie en de wijziging in consolidatie zouden hebben plaatsgevonden in 2017 door (1) de participatie in Eurogrid te verhogen van 60% naar 80% vanaf 1 mei 2017, (2) een integrale consolidatiemethode toe te passen voor Eurogrid vanaf 1 mei 2017, identiek aan de nieuwe consolidatiemethode die werd toegepast vanaf 1 mei 2018, (3) de perioden voor de acquisitie niet aan te passen (i) met gevolgen die rechtstreeks verband houden met de verrichting (bv. aankoopkosten, financiering, goodwill, gevolgen van bedrijfscombinaties (IFRS 3) ...) (ii) met herwaardering van posten als gevolg van wijzigingen in schattingen in 2018, die niet gekend waren in 2017, en (4) IFRS 15 te beschouwen alsof die standaard op 1 januari 2017 was ingevoerd. De cijfers op nieuwe basis zijn uitsluitend bedoeld als ondersteuning voor het beoordelen van groeicijfers op een vergelijkbare basis, en niet als maatstaf voor onze pro forma financiële resultaten.



verleden, naar een pass-through-mechanisme van de werkelijke kosten. Tot slot, gezien de hogere afschrijvingen (gedaald met € 8,3 miljoen) in verband met het lopende investeringsprogramma en de lagere financiële kosten (gestegen met € 6,3 miljoen), bedroeg de genormaliseerde nettowinst voor de Duitse activiteiten € 216,3 miljoen.

- Het **niet-gereguleerde segment (incl. Nemo Link)** boekte een genormaliseerd nettoverlies van € 7,8 miljoen (- € 2,9 miljoen). Dit verlies is te wijten aan de niet-gereguleerde financieringskosten voor de bovenvermelde acquisitie (niet gedekt door de tarieven) en het lagere resultaat van EGI. Aangezien de NemoLink interconnector eind 2018 nog niet operationeel was, bleef de nettobijdrage ervan aan het resultaat beperkt tot € 0,7 miljoen.

De **gerapporteerde nettowinst van de Elia groep** boekte een meer uitgesproken stijging (gestegen met 47,3%) naar € 307,1 miljoen. Deze stijging heeft vooral te maken met niet-recurrent inkomen gekoppeld aan de acquisitie (€ 4,3 miljoen), en de opbrengst van de gedeeltelijke ingebruikname van de Ostwind 1 offshore connector bij 50Hertz Transmission (€ 23,5 miljoen).

De **nettowinst van de Elia groep toe te rekenen aan de eigenaars van gewone aandelen** (na aftrek van € 25,7 miljoen minderheidsbelangen en € 6,2 miljoen toe te rekenen aan houders van hybride effecten) steeg met 32,0 % tot € 275,2 miljoen. Die stijging werd gestimuleerd door de acquisitie van de bijkomende participaties van 20% in Eurogrid en het gecombineerde resultaat van een stijging van de nettowinst in zowel België als Duitsland.

In 2018 leverde de acquisitie van een bijkomende participatie van 20% in Eurogrid een positieve bijdrage op aan de nettowinst van de Elia groep voor een totaalbedrag van € 21,0 miljoen. Dit is de gezamenlijke impact van de 20% deelneming in de nettowinst van Eurogrid sinds acquisitie (+ € 26,4 miljoen) en de herwaardering aan reële waarde van de oorspronkelijke 60% participatie (+ € 9,2 miljoen), en deels tenietgedaan door financiële kosten gelinkt aan de acquisitie (inclusief hybride lening<sup>4</sup>) (- € 12,3 miljoen) en andere kosten in verband met de acquisitie (- € 2,3 miljoen).

In de rubrieken met afzonderlijke rapportering per segment hieronder staan meer details over de financiële prestaties van de twee TNB's (Elia Transmission in België en 50Hertz Transmission in Duitsland) en de niet-gereguleerde activiteiten van de Groep (incl. NemoLink).

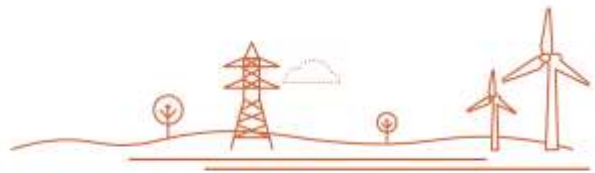
De netto **financiële schuld** is gestegen tot € 4.605,6 miljoen, waarvan € 1.272,9 miljoen verbonden is met de volledige consolidatie van Eurogrid. De nettoschuld steeg verder met de uitgifte van een obligatielening van € 300 miljoen voor de financiering van de bovenvermelde acquisitie en een banklening van € 210 miljoen voor de financiering van Nemo Link. Wat Elia Transmission betreft, werd het grootscheepse CAPEX-programma hoofdzakelijk gefinancierd door cashflow van bedrijfsactiviteiten, het gebruik van € 50 miljoen aan handelspapieren en € 100 miljoen EIB-lening. Bij Eurogrid werd in 2018 geen externe schuld uitgegeven.

**Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de onderneming** steeg met 34,5% ten opzichte van het einde van 2017, van € 2.563,3 miljoen naar € 3.447,5 miljoen. Deze stijging is het gevolg van de uitgifte van een hybride lening van € 700 miljoen, de reservatie van de winst van 2018 (€ 281,4 miljoen), aftrek van de dividenduitkering voor 2017 (€ 98,7 miljoen) en de kapitaalverhoging van € 5,3 miljoen voorbehouden voor personeel. Bijgevolg steeg het eigen vermogen per aandeel van € 42,1 naar € 44,9.

---

<sup>4</sup> Onder IFRS wordt de hybride lening als een component van het eigen vermogen beschouwd. Enkel ter illustratie van de positieve bijdrage van de acquisitie, werden de financiële kosten gelinkt aan deze hybride lening opgenomen in de € 12,3 miljoen financiële kosten





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

### Kerncijfers

Elia Transmission kerncijfers (in miljoen EUR)	2018	2017 (herwerkt <sup>5</sup> )	Vershil (%)
Totaal opbrengsten	959,4	851,3	12,7%
Investerings opgenomen volgens vermogensmutatiemethode	1,8	2,0	(10,0%)
EBITDA	369,1	349,7	5,5%
EBIT	228,9	218,9	4,5%
<i>Niet-recurrente elementen</i>	0,0	0,0	n.r.
Genormaliseerde EBIT	228,9	218,9	4,5%
Netto financieringslasten	(65,4)	(77,1)	(15,2%)
Winstbelastingen	(48,6)	(38,8)	25,3%
<b>Nettowinst</b>	<b>114,9</b>	<b>103,0</b>	<b>11,5%</b>
<i>Niet-recurrente elementen</i>	0,0	5,0	n.r.
<b>Genormaliseerde winst</b>	<b>114,9</b>	<b>98,0</b>	<b>17,2%</b>
Totaal activa	5.909,2	5.449,0	8,4%
Eigen vermogen	1.757,1	1.687,1	4,2%
Netto financiële schuld	2.825,1	2.511,9	12,5%
Vrije kasstroom	(263,3)	(32,8)	702,9%

Vrije kasstroom = nettokasstroom uit bedrijfsactiviteiten – nettokasstroom gebruikt voor investeringsactiviteiten  
 Vergelijkende cijfers voor totale activa, totaal eigen vermogen en netto financiële schuld hebben betrekking op 31/12/2017

### Financieel

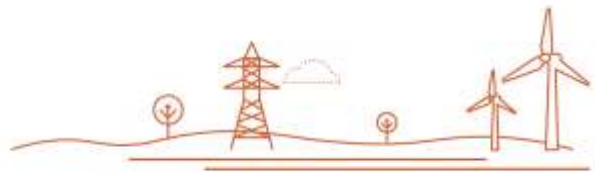
**De opbrengsten van Elia Transmission** zijn gestegen tot € 959,4 miljoen (+ 12,7 %) vergeleken met dezelfde periode vorig jaar. De stijging van de opbrengsten is het gevolg van een hogere toegestane gereguleerde nettowinst en van hogere afschrijvingen en belastingen, die worden doorgerekend in de opbrengsten. Die hogere opbrengsten werden gedeeltelijk geneutraliseerd door lagere kosten, voornamelijk voor ondersteunende diensten en financiering, die in het voordeel van de consument in de opbrengsten worden doorgerekend.

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

Gedetailleerde opbrengsten (in miljoen EUR)	2018	2017 (herwerkt <sup>4</sup> )	Vershil (%)
Aansluitingen	42,6	42,2	0,9%
Beheer en ontwikkeling van de netwerkinfrastructuur	472,7	479,2	(1,4%)
Beheer van het elektrisch systeem	116,2	118,5	(1,9%)
Compensatie van onevenwichten	189,5	170,7	11,0%
Marktintegratie	25,5	24,3	4,9%
Internationale inkomsten	57,8	47,3	22,1%
Overige bedrijfsopbrengsten	61,0	61,4	(0,6%)
<b>Subtotaal opbrengsten &amp; overige bedrijfsopbrengsten</b>	<b>965,3</b>	<b>943,6</b>	<b>2,3%</b>
Afrekeningsmechanisme: afwijkingen goedgekeurd budget	(5,9)	(92,3)	(93,6%)
<b>Totaal opbrengsten &amp; overige bedrijfsopbrengsten</b>	<b>959,4</b>	<b>851,3</b>	<b>12,7%</b>

De **opbrengsten uit aansluitingen** stegen licht tot € 42,6 miljoen (gestegen met 0,9%), hoofdzakelijk door hogere opbrengsten uit verbindingstudies.

<sup>5</sup> De Groep past de volledige retroactieve methode van IFRS 15 toe, wat resulteert in aangepaste vergelijkende cijfers voor het boekjaar 2017. Zie Toelichting a in de geconsolideerde jaarrekening in bijlage voor meer details.



De opbrengsten uit **het beheer en de ontwikkeling van de netwerkinfrastructuur** (gedaald met 1,4%) en uit **het beheer van het elektriciteitssysteem** (gedaald met 1,9%) daalden licht, voornamelijk door een tariefverlaging.

Diensten verleend in het kader van energiebeheer en individuele balancing van balancinggroepen worden betaald binnen de opbrengsten uit de **compensatie voor onevenwichten**. Deze opbrengsten zijn met € 18,8 miljoen gestegen naar € 189,5 miljoen, hoofdzakelijk door de tariefverhoging voor het beheer van energiereserves en 'black-start' gebaseerd op afname (+ € 15,0 miljoen), een volumedaling voor het beheer van energiereserves en 'black-starts' gebaseerd op injectie (- € 11,8 miljoen) en door hogere opbrengsten uit de compensatie van onevenwichten (+ € 15,6 miljoen). De stijging in de opbrengsten uit onevenwichten is te wijten aan hogere onevenwichtsprijzen in 2018 in het algemeen en voor de maand maart in het bijzonder als gevolg van een onverwachte koudegolf en hoge pieken in de onevenwichtsprijzen in de tweede helft van 2018.

De laatste rubriek van de tarifaire opbrengsten omvat de diensten die Elia Transmission verleent in het kader van de **marktintegratie**. Daarvoor stegen de opbrengsten met 4,9% tot € 25,5 miljoen, voornamelijk als gevolg van een tariefverhoging.

De **internationale opbrengsten** stegen met € 10,5 miljoen (gestegen met 22,1%) door hogere inkomsten uit congestie aan de zuidgrens door een combinatie van een grotere nucleaire beschikbaarheid in Frankrijk en een lagere nucleaire beschikbaarheid in België in heel 2018.

**Andere inkomsten** bleven in de lijn van vorig jaar met een bedrag van € 61,0 miljoen en vertegenwoordigt vooral klantenbijdragen en inkomsten uit geactiveerde eigen productie.

Het **afrekeningsmechanisme** (€ 5,9 miljoen) omvat de afwijkingen in het huidige jaar van de door de regulator goedgekeurde budget (€ 52,9 miljoen) en de vereffening van netto-overschotten uit de vorige tariefperiode (- € 47,0 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 hogere tarifaire verkopen (€ 5,1 miljoen), hogere internationale opbrengsten (€ 15,7 miljoen), lagere kosten voor ondersteunende diensten (€ 24,6 miljoen) en lagere financiële lasten (€ 28,8 miljoen). Die werden deels gecompenseerd door een hogere gereguleerde nettowinst (€ 7,3 miljoen) en hogere belastingen dan geraamd in het budget (€ 18,6 miljoen).

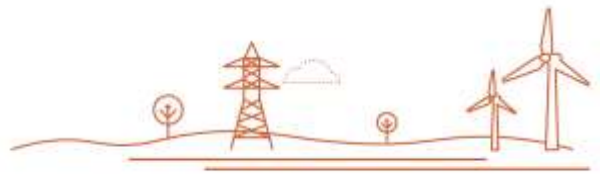
De **EBITDA** (gestegen met 5,5%) en **EBIT** (gestegen met 4,5%) werden vooral beïnvloed door de hogere gereguleerde nettowinst, de hogere afschrijvingen, de lagere financieringslasten en hogere lopende belastingen die moeten worden doorgerekend in de tarieven, die deels gecompenseerd werden door het lagere resultaat uit investeringen opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode.

De **nettofinancieringskosten** (gedaald met 15,2%) daalden ten opzichte van vorig jaar met € 11,7 miljoen. In 2018 zijn de renteswapcontracten die eind 2017 afliepen, verlengd tegen lagere rentetarieven als gevolg van de context van lage rentevoeten. De daling van de rentelasten die daaruit voortvloeit komt, conform het regelgevende kader, integraal ten goede aan de verbruikers.

De **genormaliseerde nettowinst** steeg met 17,2% tot € 114,9 miljoen, voornamelijk door de volgende factoren:

1. Stijging van de **billijke vergoeding** (toename met € 2,9 miljoen):  
De hogere gemiddelde OLO-rente in vergelijking met 2017 (+ 0,07%) en de toename van het eigen vermogen door de reservering van een deel (€ 45 miljoen) van de winst over 2017, mondden uit in een billijke vergoeding van € 44 miljoen.
2. Daling van de gerealiseerde **incentives** (afname met € 1,8 miljoen):  
Sterke operationele prestatie, vooral met betrekking tot de incentive in verband met de invoercapaciteit (stijging met € 3,4 miljoen), welvaart (stijging met € 1,1 miljoen) en continuïteit in de stroomvoorziening (stijging met € 0,6 miljoen), werd geneutraliseerd door de lagere prestaties op de beïnvloedbare incentive (daling met € 2,1 miljoen), lagere incentive bij tijdige voltooiing van het investeringsprogramma aangezien geen enkel project in 2018 in bedrijf zou worden gesteld (daling met € 1,0 miljoen) en lagere efficiëntie (daling met € 1,7 miljoen). Bovendien had het hogere gemiddelde belastingpercentage een negatieve impact op de nettobijdrage van incentives (daling met € 2,2 miljoen)
3. Hogere **mark-up** voor strategische investeringen (toename met € 11,1 miljoen) was goed voor € 42,2 miljoen.
4. De beperktere schade aan de elektrische installaties in vergelijking met 2017 (toename met € 2,5 miljoen).
5. Regulatorische afrekening voor vorig jaar (stijging van € 1,7 miljoen).
6. Andere (+ € 0,2 miljoen): betreft voornamelijk een hogere voorziening voor dubieuze debiteuren met de toepassing van de IFRS 9 en uitgestelde belastingen.

Aangezien er in 2018 geen eenmalige posten werden vastgesteld, is de **gerapporteerde nettowinst** in mindere mate gestegen, met 11,5 % naar € 114,9 miljoen. In 2017, werd met de goedkeuring van de wetgeving tot uitvoering van de



hervorming van de bedrijfsbelasting een eenmalige winst van € 5,0 miljoen opgenomen na een herbeoordeling van de uitgestelde belastingvorderingen en -verplichtingen volgens de nieuwe toekomstige belastingtarieven die van toepassing zijn op de periode waarin de vordering wordt uitgevoerd of de verplichting wordt geregeld.

Het **balanstotaal** steeg met € 460,2 miljoen naar € 5.909,2 miljoen, voornamelijk als gevolg van het investeringsprogramma. De **netto financiële schuld** steeg naar € 2.825,1 miljoen (toename met 12,5%) aangezien het CAPEX-programma van Elia hoofdzakelijk werd gefinancierd door cashflows gegenereerd door bedrijfsactiviteiten, de opname van een EIB-lening van €100 miljoen die in 2017 werd aangegaan en handelspapier voor een bedrag van € 50 miljoen.

Het **eigen vermogen** steeg vooral als gevolg van de reservatie van de winst van 2018 en de kapitaalverhoging van € 5,3 miljoen voorbehouden voor personeel, min de bijdrage van de gereguleerde activiteiten aan de dividenduitkering van 2017.

## Operationeel

De totale belasting gemeten op het Elia-net is licht gestegen van 87,1 TWh in 2017 naar 87,5 TWh in 2018 (+ 0,4%). De nettoafname van het Elia-net daalde van 67,3 TWh in 2017 tot 66,1 TWh (- 1,7%).

In 2018 is de netto-injectie op het Elia-net aanzienlijk gedaald van 62,0 TWh in 2017 naar 49,9 TWh in 2018 (- 19,6%), vooral door de lagere beschikbaarheid van de kerncentrales. Deze daling van de injectie wordt vooral gecompenseerd door de toename van de invoer op het Elia-net van 6,5 TWh in 2017 naar 17,5 TWh (+ 168%).

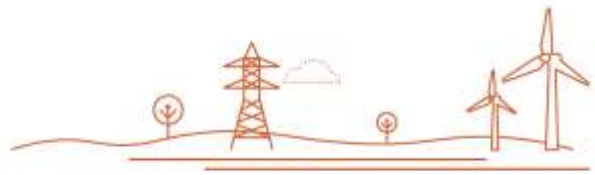
De totale invoer steeg met 53% tot 21,7 TWh en de totale uitvoer daalde met 45% tot 4,2 TWh. De totale elektriciteitsstromen tussen het Elia-net en de naburige TNB's daalden met 18% tot 25,9 TWh.

## Investeringen

Elia voerde het tempo van haar investeringen in 2018 nog verder op tot een recordbedrag van € 637 miljoen<sup>6</sup> in België (inclusief Nemo). Deze investeringen hadden vooral betrekking op de upgrade van hoogspanningsstations en de aanleg van de hoogspanningsinterconnectoren, 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 werkzaamheden aan belangrijke interconnectieprojecten zoals Brabo (€ 47,2 miljoen) en ALEGrO (€ 101,0 miljoen) werden voortgezet, net als investeringen om de hoogspanningslijn Mercator-Horta te verbeteren (€ 43,1 miljoen). Er werd ook € 111,4 miljoen geïnvesteerd in het Modular Offshore Grid. Tot slot zette Elia Transmission de financiering van Nemo Link voort voor een bedrag van € 59,5 miljoen.

<sup>6</sup> Exclusief Nemo en met inbegrip van de activering van software en IAS 23 (Borrowing Costs) en IFRS 15 (Revenue Recognition – Overdracht van activa van klanten) komt dat uit op € 600,6 miljoen.



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

### Kerncijfers

50Hertz Transmission kerncijfers (in miljoen €)	2018	2017 (herwerkt <sup>7</sup> )	Vershil (%)
Totaal opbrengsten	1.364,9	1.330,2	2,6%
EBITDA	475,0	472,4	0,5%
EBIT	385,4	322,6	19,5%
<i>Niet-recurrente elementen</i>	30,6	0,2	<i>n.r.</i>
Genormaliseerde EBIT	354,8	322,4	10,1%
Netto financieringslasten	(45,6)	(54,3)	(16,1%)
Winstbelastingen	(101,9)	(85,6)	19,1%
<b>Nettowinst</b>	<b>237,9</b>	<b>182,7</b>	<b>30,2%</b>
<i>Waarvan toe te rekenen aan de Elia Groep</i>	<i>169,2</i>	<i>109,6</i>	<i>54,4%</i>
<i>Niet-recurrente elementen</i>	21,6	0,1	<i>n.r.</i>
<b>Genormaliseerde winst</b>	<b>216,3</b>	<b>182,6</b>	<b>18,5%</b>
Balanstotaal	6.752,1	6.188,1	9,1%
Eigen vermogen	1.491,8	1.354,4	10,1%
Netto financiële schuld	1.272,9	1.442,3	(11,7%)
Vrije kasstroom	278,7	283,8	(1,8%)

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

### Financieel

De opbrengsten van 50Hertz Transmission stegen met 2,6% ten opzichte van dezelfde periode vorig jaar. Dat was het gevolg van hogere opbrengsten door het lopende CAPEX-programma, deels gecompenseerd door lagere doorrekening van niet-beheersbare kosten voor energie en een lagere vergoeding voor offshore bedrijfskosten.

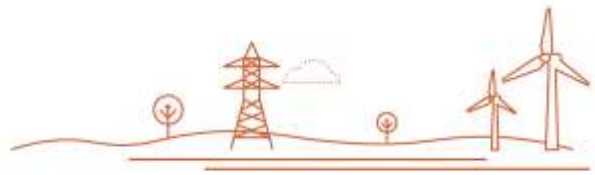
De totale opbrengsten worden gedetailleerder weergegeven in onderstaande tabel.

Totale omzet (in miljoen EUR)	2018	2017 (herwerkt <sup>6</sup> )	Vershil (%)
Verticale netwerktarieven	1.047,3	1.241,4	(15,6%)
Horizontale netwerktarieven	233,8	210,2	11,2%
Ondersteunende diensten	121,5	94,0	29,3%
Overige bedrijfsopbrengsten	68,4	73,5	(6,9%)
<b>Subtotaal opbrengsten &amp; overige bedrijfsopbrengsten</b>	<b>1.471,0</b>	<b>1.619,1</b>	<b>(9,1%)</b>
Afrekeningsmechanisme: afwijkingen goedgekeurd budget	(106,1)	(288,9)	<i>n.r.</i>
<b>Totaal opbrengsten &amp; overige bedrijfsopbrengsten</b>	<b>1.364,7</b>	<b>1.330,2</b>	<b>2,6%</b>

De opbrengsten uit verticale nettarieven (tarieven voor eindverbruikers) daalden met € 194,1 miljoen (afname met 15,6%) ten opzichte van 2017, voornamelijk als gevolg van een afname van de totale door het regelgevende kader toegestane inkomsten. De vergoeding voor niet-beheersbare energiekosten daalde met € 272,6 miljoen, voornamelijk als gevolg van de afwikkeling van vorig jaren. In 2017 werd een tarifair tekort gerecupereerd (veroorzaakt door hoge energiekosten in 2015), terwijl in 2018 een tarifair surplus wordt terugbetaald aan de consument (veroorzaakt door lage energiekosten in 2016). Daarnaast is de regulatoire vergoeding op activa gestegen als gevolg van onshore en offshore investeringen (+ € 11,9 miljoen). Tot slot werden de opbrengsten positief beïnvloed door hogere offshorekosten van derden die worden doorgegeven aan de klanten (+ € 40,9 miljoen).

De opbrengsten uit horizontale nettarieven (tarieven aan andere TNB's) stegen met € 23,6 miljoen (toename met 11,2%) vooral als gevolg van een hogere voorziening voor offshore kosten (+ € 21,2 miljoen). In Duitsland worden alle kosten voor de aansluiting van offshore-installaties verdeeld over de vier Duitse transmissienetbeheerders. Dat betekent dat 50Hertz ongeveer 20% van die kosten draagt en 80% van zijn eigen aansluitingskosten doorrekent aan de drie andere TNB's. Door de toegenomen offshore investeringen, die in 2018 vooral betrekking hebben op de aansluiting van de offshore installatie

<sup>7</sup> De Groep past de volledige retroactieve methode van IFRS 15 toe, wat resulteert in aangepaste vergelijkende cijfers voor het boekjaar 2017. Zie Toelichting a in de geconsolideerde jaarrekening in bijlage voor meer details.



Ostwind 1 en Ostwind 2 op het net, stijgen de kosten die horizontaal worden doorgerekend aan de andere TNB's, wat een invloed heeft op de horizontale opbrengsten.

De **opbrengsten uit ondersteunende diensten** stegen met € 27,5 miljoen (stijging met 29,3%) ten opzichte van 2017. Door een nieuwe kostendelingsovereenkomst tussen de Duitse TNB's kunnen meer redispatchkosten worden aangerekend aan andere TNB's. De redispatchkosten zijn dus gestegen (+ € 10,2 miljoen), hoewel de totale redispatchmaatregelen verminderde dankzij de uitbreiding van het net (zuidwestelijke interconnector) en een efficiënt beheer. Bovendien heeft het nieuwe kostendelingsmechanisme voor reservecentrales in 2018 voor het eerst inkomsten gegenereerd (+ € 13,7 miljoen).

Het **afrekeningsmechanisme** omvat zowel de jaarlijkse verrekening van tekorten en surplussen ontstaan vóór 2018 (+ € 120,8 miljoen) als het in 2018 gerealiseerde nettosurplus door het verschil tussen de kosten die in de tarieven mogen doorgerekend worden en de werkelijke kosten (- € 226,9 miljoen). De verplichting voor 2018 wordt sterk bepaald door de werkelijke redispatchkosten die ver onder de toegestane vergoeding van dit jaar liggen (- € 166,5 miljoen). Daarnaast zijn de opbrengsten uit de nettatarieven (horizontaal en verticaal) gebaseerd op offshore bedrijfsuitgaven van 3,4% op het geïnvesteerde kapitaal. Met de overgang vanaf 2019 naar een mechanisme op basis van werkelijke uitgaven heerst een sterke waarschijnlijkheid dat ook in 2018 alleen de gemaakte offshorekosten zullen worden aanvaard (pass-through benadering). Het verschil tussen de toegestane vergoeding en de werkelijke kosten moet aan de klant worden terugbetaald, wat leidt tot de erkenning van een verplichting voor offshore kosten (- € 72,8 miljoen).

De **EBITDA** steeg licht met € 2,6 miljoen tot € 475,0 miljoen (stijging met 0,5%). De totale investeringsvergoeding daalde (- € 25,9 miljoen) doordat de hogere onshore vergoeding (+ € 17,5 miljoen) en offshore vergoeding (+ € 14,0 miljoen), onder impuls van het lopende investeringsprogramma, meer dan gecompenseerd werden door de lagere toegestane vergoeding voor offshore bedrijfsuitgaven (- € 57,4 miljoen). De regulatoire opbrengsten van het Basisjaarmechanisme daalden (- € 3,3 miljoen) als gevolg van de jaarlijkse aanpassing voor inflatie en productiviteit zoals opgelegd door het regelgevend kader. Bedrijfsuitgaven en andere kosten zijn licht gedaald (+ € 2,4 miljoen). Het efficiëntieprogramma dat in 2017 werd ingevoerd, leidde tot een verdere daling in verschillende bedrijfsuitgaven, zoals onderhoud en verzekering. Tegelijkertijd, stegen de inkomsten uit geactiveerde eigen productie door een hogere toewijzing van personeelskosten aan nieuwe investeringen en die slechts gedeeltelijk werden gecompenseerd door hogere salariskosten, als gevolg van een stijging van de tarifaire lonen en extra personeel om het groeiende investeringsprogramma uit te rollen. De **genormaliseerde EBIT** (+ 10,1%) werd verder beïnvloed door de vrijval van een voorziening voor hangende geschillen over erfdienstbaarheden (+ € 72,1 miljoen). Na een herbeoordeling ingegeven door een belastingcontrole is een deel van de voorziening vrijgegeven. Dat werd deels gecompenseerd door de toegenomen afschrijvingen als gevolg van de ingebruikname van de zuidwestelijke interconnector en de Noordring in de tweede helft van 2017 en de gedeeltelijke ingebruikname van Ostwind 1 in 2018 (- € 11,8 miljoen).

Rekening houdend met eenmalige opbrengsten verbonden aan de gedeeltelijke ingebruikname van het Ostwind 1-project (€ 33,3 miljoen) en een bonus voor het efficiënte beheer van hernieuwbare energie (€ 0,1 miljoen), gedeeltelijk gecompenseerd door de regulatoire regeling van voorgaande jaren (- € 2,8 miljoen), bedroeg de **gerapporteerde EBIT** in totaal € 385,4 miljoen.

De **genormaliseerde nettowinst** steeg met 18,5% tot € 216,3 miljoen onder invloed van:

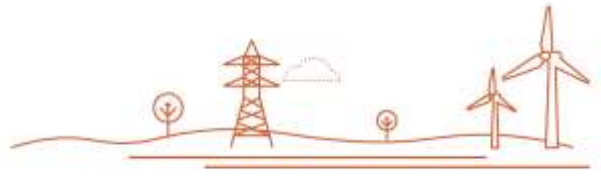
1. Toenemende activa die leiden tot hogere investeringsvergoedingen (gestegen met € 31,5 miljoen);
2. Lagere vergoeding voor offshore bedrijfsuitgaven (gedaald met € 57,4 miljoen);
3. Lagere Basisjaarpbrengsten (gedaald met € 3,3 miljoen);
4. Lagere bedrijfsuitgaven en andere kosten (gestegen met € 2,4 miljoen);
5. Vrijgave van voorziening voor hangende geschillen (gestegen met € 72,1 miljoen);
6. Hogere afschrijvingen (gedaald met € 11,8 miljoen) door de ingebruikname van investeringen;
7. Verlaagde nettofinancieringskosten (gestegen met € 7,4 miljoen), hoofdzakelijk door een verlaging van de rente op belastingrisico's (+ € 3,8 miljoen) en lagere rente op de voorziening voor hangende geschillen over erfdienstbaarheden na de vrijgave (+ € 2,6 miljoen);
8. Hogere winstbelastingen (gedaald € 7,2 miljoen).

De **totale activa** zijn gestegen met € 564,0 miljoen tot € 6.752,1 miljoen (toename met 9,1%), vooral als gevolg van de gedane investeringen en een verdere stijging in de kaspositie. 2018 toonde een positieve **vrije kasstroom** van € 278,7 miljoen, waarvan € 84,3 miljoen werd gegenereerd door het EEG-mechanisme. Het lopende investeringsprogramma is gefinancierd door operationele cashflow en werkkapitaal. In 2018 werd geen nieuwe langetermijnschuld uitgegeven door Eurogrid. Dienovereenkomstig is de **netto financiële schuld** gedaald tot € 1.272,9 miljoen ten opzichte van eind 2017. Deze omvat een EEG-kaspositie van € 859,4 miljoen.

## Operationeel

De nettoafname van het net van 50Hertz bedroeg 50,4 TWh, of 3,3% meer dan in dezelfde periode vorig jaar (48,8 TWh). In 2018 was 50Hertz met een netto-uitvoer van 49,2 TWh (48,8 TWh in 2017) opnieuw een netto-uitvoerder van elektriciteit. Er werd 15,0 TWh elektriciteit ingevoerd en 64,2 TWh uitgevoerd (12,3 TWh en 61,1 TWh in 2017). De piekbelasting voor het jaar bedroeg in totaal 9.284 MW (9.107 MW in 2017).

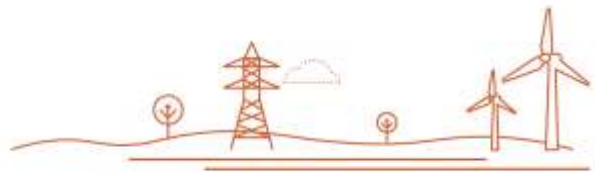




## Investerings

Om op de noden van de netgebruikers te kunnen inspelen, investeerde 50Hertz Transmission in 2018 € 491,5 miljoen, of 7% meer dan in het voorgaande jaar (€ 460,6 miljoen).

In totaal werd € 219,5 miljoen geïnvesteerd in onshore projecten, terwijl offshore investeringen in totaal € 272,0 miljoen bedroegen. De belangrijkste onshore investeringen gingen naar de modernisering van het telecommunicatienetwerk (€ 24,2 miljoen), de versterking van hoogspanningsmasten om de operationele veiligheid te verbeteren (€ 15,1 miljoen), de herstructurering en de versterking van de luchtlijn van Wolmirstedt naar Güstrow (€ 11,3 miljoen) en de versterking van de luchtlijn van Wolmirstedt naar Helmstedt (€ 10,3 miljoen). De offshore investeringen werden vooral uitgevoerd voor de offshore netaansluitingen van Ostwind 1 (€ 126,8 miljoen), Ostwind 2 (€ 98,7 miljoen) en het offshore interconnectorproject Kriegers Flak Combined Grid Solution (€ 43,8 miljoen).



## 2.1.C. Segmentrapportering voor niet-gereguleerde activiteiten (incl. Nemo Link)

### Kerncijfers

Niet-gereguleerde activiteiten (incl. NemoLink) (in miljoen €)	2018	2017 (herwerkt <sup>8</sup> )	Vershil (%)
Totaal opbrengsten	13,9	19,8	(29,9%)
Investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode	0,3	(1,4)	n.r.
EBITDA	(7,9)	(2,6)	198,8%
EBIT	(8,9)	(3,0)	200,6%
<i>Niet-recurrente elementen</i>	(3,3)	0,0	n.r.
Genormaliseerde EBIT	(5,6)	(3,0)	90,3%
Netto financieringslasten	1,3	0,6	105,8%
Winstbelastingen	4,1	(2,5)	n.r.
<b>Nettowinst</b>	<b>(3,5)</b>	<b>(4,9)</b>	<b>(28,2%)</b>
<i>Waarvan toe te rekenen aan de Elia Groep</i>	<i>(2,8)</i>	<i>(4,1)</i>	<i>(31,7%)</i>
<i>Niet-recurrente elementen</i>	4,3	0,0	n.r.
<b>Genormaliseerde winst</b>	<b>(7,8)</b>	<b>(4,9)</b>	<b>59,7%</b>
Balanstotaal	1.677,9	594,4	182,3%
Eigen vermogen	1.052,7	334,7	214,5%
Netto financiële schuld	507,6	171,4	196,1%

EBIT = resultaat uit bedrijfsactiviteiten en aandeel in de winst uit investeringen opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode (na winstbelastingen)

EBITDA = EBIT + waardeverminderingen/afschrijvingen + veranderingen in voorzieningen

Enmalige elementen: voor meer informatie over de eenmalige elementen verwijzen we naar rubriek 8.

Eigen vermogen = eigen vermogen toe te rekenen aan eigenaars van de vennootschap en houders van hybride effecten

Netto financiële schuld = langlopende en kortlopende leningen en overige financieringsverplichtingen min geldmiddelen en kasequivalenten

### Financieel

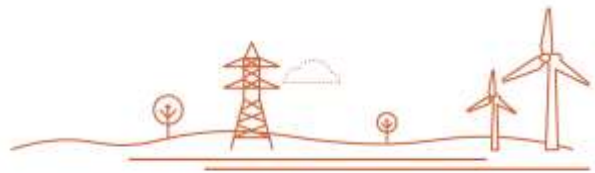
De **niet-gereguleerde opbrengsten** daalden met 29,9% ten opzichte van 2017. Dat kwam vooral door de opbrengsten van EGI die daalden van € 13,2 miljoen naar € 9,5 miljoen, doordat er minder 'owner engineering'-diensten werden geleverd dan in 2017. Verder heeft de verkoop in 2018 van het Training and Research Centre for Power Systems Security (GridLab) aan DNV GL geleid tot lagere opbrengsten (daling met € 1,0 miljoen).

Een **genormaliseerd bedrijfsverlies (EBIT)** van € 5,6 miljoen werd gegenereerd door hogere niet-gereguleerde kosten en de lagere bijdrage van EGI, gedeeltelijk gecompenseerd door een beperkte bijdrage van Nemo Link (aangezien nog niet operationeel in 2018). Het **gerapporteerde bedrijfsverlies** steeg nog meer uitgesproken tot € 8,9 miljoen aangezien de acquisitie van Eurogrid niet-recurrente kosten genereerde van € 3,3 miljoen met betrekking tot juridische kosten en advieskosten.

Het **netto financiële inkomen** steeg naar € 1,3 miljoen, hoofdzakelijk als gevolg van de acquisitie van een bijkomende deelneming in Eurogrid, wat wordt beschouwd als niet-gereguleerde financiering en daardoor geen impact heeft op de tarieven. De herwaardering van de oorspronkelijke participatie van 60% van de groep in Eurogrid naar reële waarde, leidde tot de opname van een financiële eenmalige winst van € 9,2 miljoen, gedeeltelijk gecompenseerd door de financiële kosten van de financiering van deze transactie. Eerst werd een overbruggingskrediet van € 968,1 miljoen gesloten, wat leidde tot financiële uitgaven van € 1,8 miljoen. In augustus werd het overbruggingskrediet met succes geherfinancierd door de uitgifte van een obligatielening van € 300 miljoen (coupon 1,50%) en een hybride lening van € 700 miljoen (coupon 2,75%). Terwijl de hybride lening geen impact heeft op de winst (opgebouwde dividenden worden rechtstreeks in het eigen vermogen verwerkt), zijn er voor de obligatielening € 2,6 miljoen rentekosten opgenomen. Bovendien werd de mid-swapsrate voor zowel de obligatielening als de hybride lening volledig afgedekt. De afwikkeling van de hedge gekoppeld aan de hybride lening resulteerde in een eenmalig financieel verlies van € 3,2 miljoen.

Het **genormaliseerde nettoverlies** steeg tot € 7,8 miljoen en heeft vooral te maken met de financieringskosten voor de acquisitie van Eurogrid (- € 3,5 miljoen), een lager resultaat van EGI (afname met € 0,5 miljoen) en hogere niet-gereguleerde kosten. Aangezien Nemo Link in 2018 nog niet operationeel was, was de nettobijdrage van Nemo Link beperkt tot € 0,7 miljoen. Rekening houdend met eenmalige elementen, daalde het **gerapporteerde nettoverlies** tot € 3,5 miljoen aangezien de herwaardering van de oorspronkelijke participatie in Eurogrid van de groep naar reële waarde (+ € 9,2 miljoen) gedeeltelijk werd gecompenseerd door acquisitie-gerelateerde uitgaven en eenmalige financierings- en hedgingkosten (- € 4,9 miljoen).

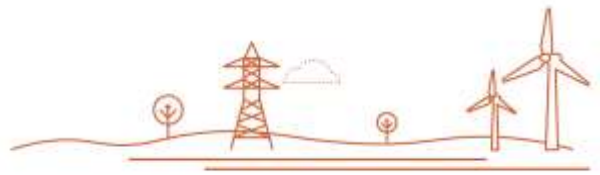
<sup>8</sup> De Groep past de volledige retroactieve methode van IFRS 15 toe, wat resulteert in aangepaste vergelijkende cijfers voor het boekjaar 2017. Zie Toelichting a in de geconsolideerde jaarrekening in bijlage voor meer details.



De totale **activa** stegen met € 1.083,5 miljoen naar € 1.677,9 miljoen onder impuls van de gestegen participatie in Eurogrid waarop een goodwill van € 703,3 miljoen werd opgenomen. Bijgevolg steeg de **netto financiële schuld** naar € 507,6 miljoen en weerspiegelt ze hoofdzakelijk de obligatielening die werd gesloten om de bijkomende participatie van 20% in Eurogrid te financieren.

## 2.2 Segmentreconciliatie

Groepsresultaten (in miljoen €) - Periode eindigend per 31 december	2018 Elia Transmissie	2018 50Hertz Transmissie	2018 Niet-gereguleerd (incl. Nemo)	2018 Consolidatie herwerkingen	2018 Elia Groep
Totaal opbrengsten en overige bedrijfsopbrengsten	959,4	1.364,9	13,9	(406,4)	1.931,8
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode, na belastingen	1,8	0,0	0,3	63,5	65,6
<b>Resultaten voor afschrijvingen, waardeverminderingen, interesten en belastingen (EBITDA)</b>	<b>369,1</b>	<b>475,0</b>	<b>(7,9)</b>	<b>(85,7)</b>	<b>750,5</b>
Afschrijvingen en waardeverminderingen, wijziging in voorzieningen	(140,2)	(89,6)	(1,0)	(17,1)	(247,9)
<b>Resultaten voor interest en belastingen (EBIT)</b>	<b>228,9</b>	<b>385,4</b>	<b>(8,9)</b>	<b>(102,8)</b>	<b>502,6</b>
Financieringslasten (netto)	(65,4)	(45,6)	1,3	16,4	(93,2)
Winstbelastingen	(48,6)	(101,9)	4,1	44,2	(102,2)
<b>Genormaliseerde winst</b>	<b>114,9</b>	<b>216,3</b>	<b>(7,8)</b>	<b>(42,6)</b>	<b>280,8</b>
<b>Nettowinst</b>	<b>114,9</b>	<b>237,9</b>	<b>(3,5)</b>	<b>(42,2)</b>	<b>307,1</b>
<i>Minderheidsbelang</i>					25,7
<i>Hybride effecten</i>					6,2
<b>Nettowinst toe te rekenen aan de eigenaars van gewone aandelen</b>					<b>275,2</b>
Geconsolideerde balans (in miljoen EUR)	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
Netto financiële schuld	2.825,1	1.272,9	507,6	0,0	4.605,6



### 3. OPVALLENDE GEBEURTENISSEN IN 2018

#### Aanzienlijke vooruitgang in cruciale investeringen in België en Duitsland

##### Nemo Link - België

Nemo Link, een gezamenlijk project van Elia en National Grid, werd officieel ingehuldigd op 5 december. Dit was een belangrijke gebeurtenis voor Elia. Nemo Link is immers de eerste interconnector tussen België en het Verenigd Koninkrijk (VK) en bovendien de eerste onderzeese interconnector waarbij Elia voor het eerst gebruikmaakte van hoogspanningsgelijkstroomtechnologie (HVDC).

Na een ontwikkelings- en bouwfase van bijna 10 jaar werd de Nemo Link-interconnector ingehuldigd. Dit is het hoogtepunt van een grootscheeps project. De 140 km lange kabels (waarvan 130 km onder de zee) verbinden de conversiestations in Richborough (VK) en in Herdersbrug (België). Het leggen van de kabelverbinding was een uiterst complexe en technisch uitdagende onderneming. Het project, inclusief volledige ingebruiknameproeven, werd half januari afgerond en is operationeel sinds 30 januari 2019.

De ingebruikname van Nemo Link luidt een belangrijke nieuwe fase in voor de integratie van het Europese elektriciteitsnet en bevordert de overgang naar een duurzaam en betaalbaar energiesysteem. Met een capaciteit van 1.000 MW (identiek aan die van een kernreactor) is Nemo Link een belangrijke troef voor de continuïteit van de energievoorziening en de integratie van hernieuwbare energie in de energiemix.

##### Modular Offshore Grid - België

De werken in het kader van het Modular Offshore Grid (MOG) vorderden goed. Na de gunning van alle belangrijke bouwcontracten begin 2018, werden de funderingen begin november met succes op de zeebodem geplaatst, waarbij het platform op een diepte van 60 meter met vier palen in de zeebodem werd verankerd. De bouw van het immense schakelplatform zit op schema. Het project loopt zoals gepland om tegen het einde van het derde trimester van 2019 in gebruik te worden genomen en zal volledig operationeel zijn in 2020.

In het kader van het MOG-project bouwt Elia een offshore elektrische hub voor vier windparken, die de geproduceerde energie zo efficiënt mogelijk aan land zal brengen. Dit project is een primeur voor België en biedt extra kansen voor de verdere ontwikkeling van hernieuwbare energie in de Noordzee.

##### ALEGrO-project - België

Na het verkrijgen van alle nodige vergunningen en toestemmingen eind 2017 ging het ALEGrO-project (bouw van de eerste elektriciteitsinterconnector tussen België en Duitsland) in 2018 van start. Zo werden drie werven tegelijkertijd opgestart: de bouw van een 49 kilometer lange ondergrondse verbinding langs de bestaande infrastructuur (de E40-autoweg, hogesnelheidstreinverbinding, enz.) tussen het transformatorstation in Lixhe en het aansluitingspunt met het Amprion-net aan de Duitse grens; het conversiestation in Lixhe, in de gemeente Visé, dat voor de aansluiting zal zorgen van de ALEGrO-verbinding op het bestaande net; en een microtunnel ter hoogte van het Viaduct van Cheratte voor de doorgang van de kabels onder de Maas en onder het Albertkanaal. In Duitsland is Amprion eind oktober 2018 begonnen met de aanleg van een 41 kilometer lange verbinding en het conversiestation van Oberzier.

Elia verwacht dat de bouw van de infrastructuur voor deze interconnector twee jaar zal duren. In 2020 wordt de infrastructuur getest en aan het einde van dat jaar wordt ze in gebruik genomen.

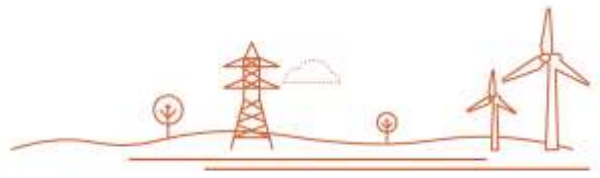
##### Brabo-project - België

Het Brabo-project draagt bij aan de versterking van het Belgische elektriciteitsnet. Deze versterking is nodig om de elektriciteitsvoorziening van België in het algemeen en van het Antwerpse havengebied in het bijzonder veilig te stellen. Begin 2018 werd gestart met de voorbereidingen in en langs de Schelde om er de hoogste elektriciteitsmasten van ons land op te richten, en om het hoogspanningsstation in Lillo te verbinden met de Liefkenshoek.

Half oktober waren de funderingswerken rond en kon de volgende fase van het project van start gaan (het assembleren van de masten). Dat werk is nu nog aan de gang. Het einde is voorzien in het tweede kwartaal van 2019.

##### Mercator-Horta - België

De werken aan de 49 kilometer lange, 380-kV hoogspanningslijn Mercator-Horta tussen Kruiseke en Zomergem in Oost-Vlaanderen, gaan goed vooruit. Tijdens de eerste fase van het project werden de masten en funderingen versterkt. Deze fase is afgerond. De tweede fase (de vervanging van de oude geleiders) ging in april 2018 van start. Het einde van de verstevigingswerken is gepland in 2019. De werken verlopen nog volgens schema.



Deze werken zullen ervoor zorgen dat de lijn, die de laatste jaren een steeds belangrijkere verbinding is geworden in het Europese elektriciteitssysteem, meer energie kan vervoeren. De Mercator-Horta-upgrade is van cruciaal belang om een hogere importcapaciteit te garanderen, en zo te zorgen voor efficiënte energie-uitwisselingen met de buurlanden van België. Dit draagt bij tot een betere continuïteit van de energievoorziening en de verdere integratie van hernieuwbare energie.

### Ostwind 1 - Duitsland

De werken voor het project Ostwind 1 zijn bijna rond. Dit project is hoofdzakelijk bedoeld om meer hernieuwbare energie te kunnen integreren door het onshore hoogspanningsstation van Lubmin te verbinden met twee offshore hoogspanningsstations (OSSs: offshore substations) en die laatste onderling te verbinden via drie onderzeese kabels.

Na drie jaar bouwen zijn de onderzeese kabels nu gelegd. Begin 2018 werden de twee offshore hoogspanningsstations en met succes onderling verbonden via een kabel. Alleen de resterende werken moeten nu nog worden uitgevoerd. De elektriciteit kan echter al aan het net worden geleverd. Het project zit op schema om volledig operationeel te zijn tegen de bindende voltooiingsdata. Door de verschillende besparingen op het project - wat ook in het voordeel van de verbruikers zal zijn - zal de globale kostprijs van dit project lager uitvallen dan de aanvankelijk voorziene kosten.

### Ostwind 2 - Duitsland

Naar aanleiding van een aanbesteding in april 2018 voor de installatie van offshore windparken kende de BNetzA (Duits federaal netwerkagentschap) 733MW aan connectiecapaciteit toe aan drie windmolenparken in de Baltische Zee: Arcadis-Ost 1, Baltic Eagle en Wikinger Süd. Dat is weer een belangrijke stap vooruit naar de volledige realisatie van de Duitse energietransitie. Na verkennende gesprekken met de operatoren van de windmolenparken om het eens te raken over het tijdschema en het technische ontwerp van de vereiste netverbinding, kende 50Hertz het contract voor de productie en de installatie van drie 220KV-wisselstroomkabels voor het Ostwind 2-project toe aan het consortium van de Deense kabelfabrikant NKT en het Nederlandse installatiebedrijf Boskalis.

### Kriegers Flak Combined Grid Solution - Duitsland

De werken in het kader van de Kriegers Flak Combined Grid Solution gaan goed vooruit. Het wordt de eerste offshore interconnector tussen twee nationale offshore windparken. Volgens de planning zal de interconnector een transfercapaciteit hebben van 400 MW.. De offshore platformen werden in de eerste helft van 2018 met succes geïnstalleerd. De platformen zullen worden gebruikt om de geproduceerde energie van het toekomstige offshore windmolenpark op Kriegers Flak te verzamelen en om energie uit te wisselen tussen Denemarken en Duitsland. Na de installatie van beide offshore kabels werd begin november een nieuwe mijlpaal bereikt: 50Hertz en het Deense Energinet realiseerden met succes de 24-uurs testen van beide offshore kabels die het Deense offshore platform Kriegers Flak verbinden met het Duitse platform Baltic 2. De bouwkundige werken en de bouw van het 'back-to-back' conversiestation liepen vertraging op, vooral als gevolg van de oververhitte bouwmarkt in Duitsland. De ingebruikname van de Combined Grid Solution is bijgevolg gepland in het tweede kwartaal van 2019.

## Aanzienlijke vooruitgang in innovatieve technologieën die de energietransitie mogelijk maken

### Elia, SettleMint en Actility lanceren een van de eerste Europese blockchain-proefprojecten in de energiesector

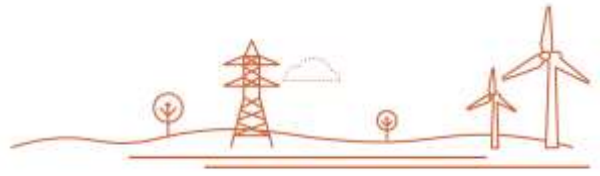
Elia heeft een proefproject gestart dat de mogelijkheden van blockchaintechnologie in de energiesector bestudeert. Het zal de geschiktheid van blockchain voor het automatiseren van een aantal processen voor de activering van flexibele reserves en voor de ontwikkeling van decentrale flexibiliteit nagaan.

Door de toename van hernieuwbare energieproductie wordt het voor transmissienetbeheerders steeds complexer om op elk moment het evenwicht te garanderen tussen productie en verbruik, omdat hernieuwbare energie constant varieert. Er is dus nood aan flexibele reserves die snel kunnen ingezet worden om het evenwicht te bewaren (zoals batterijen, vraagsturing via warmtepompen, enz.). Elia onderzoekt de mogelijkheden van de blockchaintechnologie als betaalsysteem om dergelijke complexe en snelle transacties commercieel te regelen. Het proefproject met SettleMint en Actility duurt drie maanden.

### Een gezamenlijke datahub voor het Belgische elektriciteitsnet

Sinds maart 2018 is de eerste gezamenlijke datahub voor het Belgische net operationeel. Dit nieuwe IT-platform dat voor meer marktflexibiliteit zal zorgen, is het resultaat van een nauwe samenwerking tussen de distributienetbeheerders (DNB's) en Elia. De datahub bevat alle nodige gegevens om de gebruikte flexibiliteit economisch te valoriseren. Zulke gegevens zijn bijvoorbeeld de verbruiksprofielen van alle netgebruikers die opteren om hun flexibiliteit aan te bieden. Het systeem berekent de hoeveelheid 'niet-verbruikte' of geproduceerde energie binnen een bepaalde periode. Op die manier draagt de datahub ertoe bij dat de marktprocessen voor flexibiliteit goed werken. Met de opkomst van alsmaar meer hernieuwbare, sterk





variërende energieproductie is een steeds grotere flexibiliteit in het elektriciteitsnet vereist om op elk moment het evenwicht tussen vraag en aanbod te garanderen tegen een zo laag mogelijke kostprijs.

### 50Hertz neemt CompactLine in gebruik

Na 11 maanden is de CompactLine klaar om elektriciteit te vervoeren. De CompactLine is een nieuw ontworpen systeem van masten en kabelophangingen dat veel compacter is dan een klassieke hoogspanningsluchtlijn. De CompactLine wordt sinds 2013 ontwikkeld door een onderzoeksconsortium onder leiding van 50Hertz en werd door 50Hertz ingezet voor een proeflijn van ongeveer twee kilometer lang in Jessen (Saksen-Anhalt). Met een tracébreedte van 55 meter en een masthoogte van 32 meter gaat de CompactLine beter op in het landschap dan klassieke luchtlijnsystemen en dit zonder in te boeten op belangrijke functionaliteiten.

### Elia System Operator NV voltooit met succes transactie voor herfinanciering van schuld

In augustus heeft Elia met succes een tienjarige senior obligatie ter waarde van 300 miljoen euro en een eeuwigdurende hybride obligatie ter waarde van 700 miljoen euro uitgegeven met het oog op de herfinanciering van een overbruggingskrediet voor de acquisitie van een bijkomend belang van 20% in Eurogrid International. Vanwege de sterke belangstelling van investeerders, waarbij het orderboek in slechts enkele uren voltooid was, waren de obligaties aanzienlijk overtekend, wat leidde tot een jaarlijkse coupon van 1,50% voor de senior obligatie en een coupon van 2,75% voor de hybride obligatie.

In december sloot Elia met succes een lening van € 210 miljoen af om Nemo Link te financieren. De lening heeft een vaste looptijd van 15 jaar met een vaste rentevoet van 1,8% per jaar. De fondsen van de lening gaat naar Nemo Link.

### Nieuwe tariefmethodologie 2020-2023 in België

Op 28 juni keurde de Belgische regulator de nieuwe tariefmethodologie goed die van toepassing zal zijn voor de periode 2020-2023. Met betrekking tot de gereguleerde activiteiten houdt deze methodologie een voortzetting in van de belangrijkste principes die vandaag al van toepassing zijn. Zo blijft het regulatorische kader een cost-plus model met kostendekking van alle redelijke kosten en met een vergoeding. Die vergoeding is gebaseerd op een vergoeding van het eigen vermogen en op stimulansen waarbij ook het principe van de werkelijke schuld van toepassing blijft. De parameters voor de berekening van de vergoeding van het eigen vermogen werden herzien. Zo zal de risicovrije rentevoet ex-ante worden vastgelegd op 2,4% voor de volledige periode. Verder stijgt de verhouding tussen eigen vermogen en vreemd vermogen (gearing ratio) van 33% naar 40%. De vergoeding bevat specifieke stimulansen, gedefinieerd om Elia te stimuleren de performantie te verbeteren van een brede waaier van gereguleerde activiteiten in België.

### Nieuwe tariefmethodologie 2019-2023 in Duitsland

In 2018 werden de activiteiten voortgezet om het regelgevende kader voor de derde reguleringsperiode (2019-2023) te bepalen. Nadat de regulator reeds eerder besliste om de rentevoet voor het rendement van het eigen vermogen (REV) voor nieuwe activa te verlagen van 7,39% naar 5,64% na belastingen, waren de belangrijkste punten die bepaling van de kostenbasis en de algemene productiviteitsfactor (Xgen), evenals de individuele efficiëntiefactor (Xind). 50Hertz ontving op 24 januari 2019 de beslissing van de regulator over de kostenbasis en de individuele efficiëntiefactor.

De algemene productiviteitsfactor voor de derde reguleringsperiode moet worden bepaald op basis van wetenschappelijke methodes en gegevens van de Duitse sector van netbeheerders. De vastgelegde factor van 0,9% werd op 5 december 2018 door de regulator gepubliceerd.

Wat de bepaling van de individuele efficiëntiefactor betreft, waren er onvoldoende vergelijkbare gegevens beschikbaar van andere transmissienetbeheerders in de Europese Unie. In de plaats daarvan werd een relatieve netanalyse gedaan voor de vier Duitse transmissienetbeheerders. In de beslissing over het kostenbeoordelingsproces van 24 januari 2019 bevestigt de regulator de efficiëntie van 50Hertz op 100%.

In het kader van de vaststelling van het basis jaar 2016, heeft de regulator een beslissing genomen over de toegerekende balans. Voor de derde regulatorische periode, zullen de vorderingen en vlottende activa gelinkt aan EEG en gelijkaardige heffingen niet langer deel uit maken van de toegerekende balans. Evenwel zal de impact van het verdwijnen van de EEG uit de Regulated Asset Base, gecompenseerd worden via een specifieke vergoeding toegekend door de regulator. Hierbij aanvaard de regulator een vergoeding en dit ten belope van 50% van de vergoeding indien deze vorderingen integraal waren opgenomen in toegerekende balans.



#### 4. BELANGRIJKE GEBEURTENISSEN NA 31 DECEMBER 2018

Met betrekking tot de nieuwe tariefmethodologie die van toepassing is in België voor de periode 2020-2023 heeft Elia in 2018 beroep aangetekend tegen een nieuwe bepaling. Die bepaling omschrijft de impact op de gereguleerde tarieven van leningen aangegaan voor de financiering van niet-gereguleerde activiteiten. Volgens deze bepaling wordt de financiering van niet-gereguleerde activiteiten gewaardeerd volgens voorwaarden die gelijkwaardig zijn aan een financiering die volledig door eigen vermogen zou zijn verzekerd. Op 10 januari ontving Elia een kopie van de uitspraak van het Marktenhof, dat zijn beroep ontvankelijk maar ongegrond verklaart. Het onderwerp van deze uitspraak is beperkt tot de bepaling van de tariefmethodologie 2020-2023 die van kracht blijft zoals goedgekeurd en gepubliceerd op 28 juni 2018 en bijgevolg van toepassing vanaf 2020. Op basis van een gedetailleerde analyse van dit arrest, blijft Elia ervan overtuigd dat dit arrest geen significante impact heeft op de bestaande investeringen in niet-gereguleerde activiteiten. Mochten er zich in de toekomst elementen voordoen die tot substantieel andere gevolgen zouden leiden, dan zal Elia te gepasten tijde deze analyseren en standpunt innemen, met inbegrip van de mogelijke rechtsmiddelen en andere mitigerende maatregelen.

#### 5. VOORUITZICHTEN EN OVERIGE INFORMATIE<sup>9</sup>

Aangezien Nemo Link sinds het begin van dit jaar operationeel is en anticiperend op een kapitaalverhoging in 2019, verwacht Elia Group een aangepast rendement op eigen vermogen (ROE adj.) tussen 7% en 8%. Dit rendement is gebaseerd op de onderliggende prestaties van zowel Elia Transmission als 50Hertz Transmission.

- In **België** blijven we vertrouwen op een gereguleerd rendement (ROE) tussen 5% en 6%, uitgaande van een stabiele trend in de Belgische OLO op 10 jaar, een ongewijzigd regulator kader en een verwachte kapitaalverhoging. Het investeringsprogramma zal verder worden opgevoerd tot ongeveer € 700 miljoen met het oog op de verdere opwaardering en uitbreiding van het net. Het Modular Offshore Grid zou in de tweede helft van 2019 in gebruik worden genomen, hetgeen verdere mogelijkheden zal creëren voor de ontwikkeling van de productie van hernieuwbare energie in de Noordzee.
- In **Duitsland** gaan we het eerste jaar van de derde regulatorische periode in. Gedreven door het lagere rendement op eigen vermogen zoals vastgesteld door de Duitse regulator, blijven we vertrouwen in ons vermogen om een rendement (ROE) te behalen tussen 8% en 10%. 50Hertz Transmission heeft de intentie om in 2019 ongeveer € 420 miljoen te investeren.

Elia Group - Outlook	2019	2018
Rendement op EV (adj.) (%) (Elia deel) <sup>10</sup>	7% - 8%	10.04%

#### 6. VERSLAG VAN HET COLLEGE VAN COMMISSARISSEN

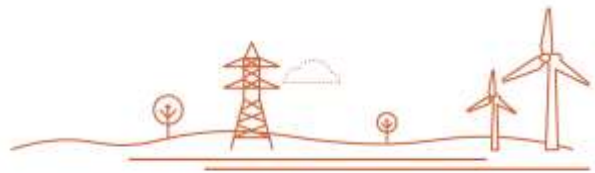
Het college van commissarissen, Ernst & Young Bedrijfsrevisoren vertegenwoordigd door de heer Patrick Rottiers en KPMG Bedrijfsrevisoren vertegenwoordigd door de heer Alexis Palm, heeft bevestigd dat zijn controlewerkzaamheden, die volledig zijn afgerond, geen betekenisvolle correcties aan het licht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

#### 7. FINANCIËLE KALENDER VOOR 2019

○ Publicatie jaarverslag 2018	begin april 2019
○ Algemene aandeelhoudersvergadering	21 mei 2019
○ Tussentijdse informatie Q1 2019	22 mei 2019
○ Betaling dividend over 2018	eind mei 2019
○ Publicatie halfjaarresultaten 2019	26 juli 2019
○ Tussentijdse informatie Q3 2019	29 november 2019

<sup>9</sup> De volgende stellingen zijn toekomstgerichte verklaringen. De werkelijke resultaten kunnen aanzienlijk verschillen.

<sup>10</sup> REV (adj.) = Nettowinst toe te rekenen aan eigenaars gewone aandelen / eigen vermogen toe te rekenen aan eigenaars van gewone aandelen



## 8. Niet-recurrente elementen – afstemmingstabel

(in miljoen EUR) - Periode eindigend per 31 dec. 2018	Elia Transmissie	50Hertz Transmissie (100%)	Niet-gereguleerd (100%)	Consolidatie herwerkingen	Elia Groep
<b>EBIT – Niet-recurrente elementen</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>Totaal EBIT niet-recurrente elementen</b>	<b>0,0</b>	<b>30,6</b>	<b>(3,3)</b>	<b>0,8</b>	<b>28,1</b>
Niet-recurrent 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>Totaal Voor Winstbelastingen - niet-recurrente elementen</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>Netto winst - niet-recurrente elementen</b>	<b>0,0</b>	<b>21,6</b>	<b>4,3</b>	<b>0,4</b>	<b>26,3</b>

(in miljoen EUR) - Periode eindigend per 31 dec 2017	Elia Transmissie	50Hertz Transmissie (100%)	Niet-gereguleerd (100%)	Consolidatie herwerkingen	Elia Groep
<b>EBIT – Niet-recurrente elementen</b>					
Afrekeningsmechanisme vorig jaar	0,0	(4,6)	0,0	4,6	0,0
Vermogensmutatiemethode 50Hertz (60% netto winst)	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1
Energie bonussen	0,0	4,8	0,0	(4,8)	0,0
<b>Totaal EBIT niet-recurrente elementen</b>	<b>0,0</b>	<b>0,2</b>	<b>0,0</b>	<b>(0,1)</b>	<b>0,1</b>
Impact fiscale hervorming op uitgestelde belastingen	5,0	0,0	0,0	0,0	5,0
Belastingimpact	0,0	(0,1)	0,0	0,1	0,0
<b>Netto winst - niet-recurrente elementen</b>	<b>5,0</b>	<b>0,1</b>	<b>0,0</b>	<b>(0,1)</b>	<b>5,1</b>

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 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.



## Over de Elia groep

### EEN EUROPESE TOP 5-SPELER

De 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 noordwesten van Duitsland (50Hertz) beheren we 18.600 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 VAN DE ENERGIETRANSITIE EEN REALITEIT

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

#### Hoofdkantoor

**Elia System Operator**  
Keizerslaan 20  
1000 Brussel – België

**50Hertz GmbH**  
Heidestraße 2  
D-10557 Berlin – Duitsland



### IN HET BELANG VAN DE SAMENLEVING

Als centrale speler in het energiesysteem zet de 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.

### INTERNATIONALE FOCUS

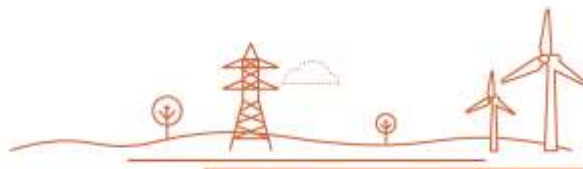
Naast activiteiten als transmissienetbeheerder levert de Elia groep diverse consultingdiensten aan internationale klanten via Elia Grid International (EGI). Elia maakt ook deel uit van het consortium Nemo Link, dat een eerste onderzeese elektrische interconnector bouwt tussen België en het Verenigd Koninkrijk.

De Elia groep is actief onder de juridische entiteit Elia System Operator, een beursgenoteerde onderneming waarvan de referentieaandeelhouder de gemeentelijke holding Publi-T is.

[www.elia.be/www.eliagroup.eu](http://www.elia.be/www.eliagroup.eu)

### 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 beter en op een transparante manier kan evalueren en beoordelen.

Krachtens IFRS 8 heeft de groep de volgende bedrijfssegmenten geïdentificeerd op basis van de bovenvermelde criteria:

- Elia Transmission (België), dat de activiteiten omvat die gebaseerd zijn op het Belgische regelgevende kader: de gereguleerde activiteiten van Elia System Operator nv, Elia Asset nv, Elia Engineering nv, Elia Re nv, HGRT SAS, Coreso nv, Ampacimon nv en Enervalis nv, waarvan de activiteiten rechtstreeks verbonden zijn met de rol van Belgisch transmissienetbeheerder.
- 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 (inclusief NemoLink die bestaan uit:
  - Eurogrid International CVBA;
  - De niet-gereguleerde activiteiten binnen Elia System Operator nv, Elia Asset nv en Elia Engineering nv;
  - Atlantic Grid, daarin begrepen E-Offshore A LLC en Atlantic Grid Investment A Inc, die zijn verbonden met het Atlantic Wind Connection-project dat bedoeld is om het eerste hoogspanningsgelijkstroomnet te ontwikkelen voor de oostkust van de Verenigde Staten;
  - EGI (Elia Grid International nv, Elia Grid International GmbH en Elia Grid International LLC), bedrijven die specialisten leveren op het vlak van advies, diensten, engineering en aankoop en die waarde creëren door oplossingen te leveren die gebaseerd zijn op internationale best practices, terwijl ze de gereguleerde bedrijfsomgevingen volledig in acht nemen;
  - Nemo (Nemo Link Ltd), dat gelinkt is aan het Nemo-project dat het VK en België verbindt met behulp van hoogspanningselektrische kabels, waardoor er elektriciteit tussen de twee landen kan worden uitgewisseld.

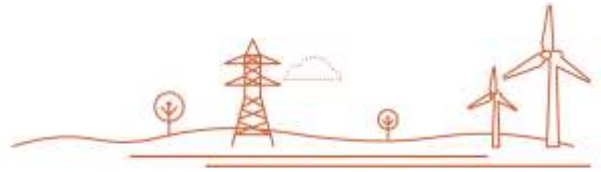
De drie bedrijfssegmenten zijn ook geïdentificeerd als de 3 cash-genererende eenheden van de groep, aangezien de groep activa die door de segmenten worden beheerd, afzonderlijk cashflows genereren.

De CODM werd door de groep geïdentificeerd als zijnde de raad van bestuur, de CEO's en de bestuurscomités van elk segment. De CODM beoordeelt periodiek de prestatie van de segmenten van de groep aan de hand van verschillende indicatoren zoals opbrengst, EBITDA en bedrijfswinst.

De informatie die aan de CODM wordt voorgelegd, volgen de IFRS-grondslagen voor financiële verslaggeving van de groep en daarom hoeven er geen reconciliatieposten te worden vermeld.

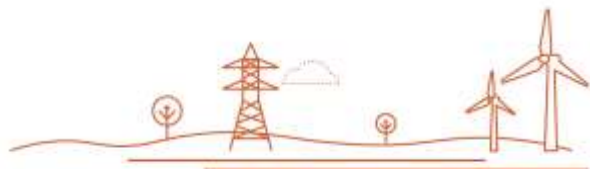
## Geconsolideerde balans





(in miljoen EUR)	31 december 2018	31 december 2017 herwerkt *
<b>ACTIVA</b>		
<b>VASTE ACTIVA</b>	<b>11.362,8</b>	<b>6.079,1</b>
Materiële vaste activa	8.456,2	3.202,4
Immateriële activa en goodwill	2.502,3	1.738,6
Handels- en overige vorderingen	177,0	147,8
Investerings opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode	135,4	928,6
Overige financiële vaste activa (incl. derivaten)	86,9	60,9
Uitgestelde belastingvorderingen	5,0	1,0
<b>VLOTTENDE ACTIVA</b>	<b>2.391,5</b>	<b>503,2</b>
Voorraden	19,2	13,6
Handels- en overige vorderingen	558,9	281,1
Actuele belastingvorderingen	3,6	3,8
Geldmiddelen en kasequivalenten	1.789,3	195,2
Over te dragen kosten en verkregen opbrengsten	20,5	9,6
<b>Totaal activa</b>	<b>13.754,3</b>	<b>6.582,3</b>
<b>TOTAAL EIGEN VERMOGEN EN VERPLICHTINGEN</b>		
<b>EIGEN VERMOGEN</b>	<b>3.748,9</b>	<b>2.564,4</b>
Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de Vennootschap	3.447,5	2.563,3
Eigen vermogen toe te rekenen aan de aandeelhouders	2.741,3	2.563,3
Aandelenkapitaal	1.521,5	1.517,6
Uitgiftepremie	14,3	11,9
Reserves	173,0	173,0
Afdekkingsreserves	(6,2)	0,0
Ingehouden winsten	1.038,7	860,8
Hybride effecten	706,2	0,0
Minderheidsbelang	301,4	1,1
<b>LANGLOPENDE VERPLICHTINGEN</b>	<b>6.289,0</b>	<b>3.047,9</b>
Leningen en overige langlopende financieringsverplichtingen	5.773,8	2.834,7
Personeelsbeloningen	104,0	84,3
Derivaten	2,9	0,0
Voorzieningen	96,9	20,8
Uitgestelde belastingverplichtingen	95,2	19,5
Overige verplichtingen	216,2	88,5
<b>KORTLOPENDE VERPLICHTINGEN</b>	<b>3.716,4</b>	<b>970,0</b>
Leningen en overige financieringsverplichtingen	621,1	49,5
Voorzieningen	16,5	4,5
Handelsschulden en overige schulden	1.989,1	378,5
Actuele belastingverplichtingen	93,1	2,9
Over te dragen opbrengsten en toe te rekenen kosten	996,6	534,6
<b>Totaal Eigen vermogen en verplichtingen</b>	<b>13.754,3</b>	<b>6.582,3</b>

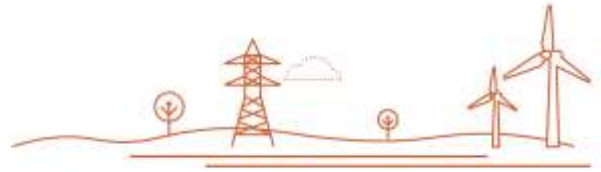
\*Zie toelichting a voor details over de aanpassing als gevolg van een wijziging in grondslagen voor financiële verslaggeving.



## Geconsolideerde winst- of verliesrekening

(in miljoen EUR) - Periode eindigend per 31 december	2018	2017 herwerkt *
<b>Voortgezette bedrijfsactiviteiten</b>		-
Opbrengsten	1.822,8	808,2
Grond- en hulpstoffen	(41,5)	(9,6)
Overige bedrijfsopbrengsten	109,0	59,0
Diensten en diverse goederen	(945,7)	(344,4)
Personeelskosten	(229,3)	(147,2)
Afschrijvingen en waardeverminderingen	(252,3)	(131,2)
Wijziging in voorzieningen	4,4	0,4
Overige bedrijfskosten	(30,4)	(19,6)
<b>Resultaat uit bedrijfsactiviteiten</b>	<b>437,0</b>	<b>215,6</b>
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode (na belastingen)	65,6	109,1
<b>Resultaten voor intrest en belastingen (EBIT)</b>	<b>502,6</b>	<b>324,6</b>
<b>Nettofinancieringslasten</b>	<b>(93,3)</b>	<b>(76,4)</b>
Financieringsbatens	21,9	5,5
Financieringslasten	(115,2)	(81,9)
<b>Winst vóór winstbelastingen</b>	<b>409,3</b>	<b>248,2</b>
Winstbelastingen	(102,2)	(39,6)
<b>Winst op voorgezette bedrijfsactiviteiten</b>	<b>307,1</b>	<b>208,6</b>
<b>Winst over de verslagperiode</b>	<b>307,1</b>	<b>208,6</b>
Winst toe te rekenen aan		
Eigenaars van de Vennootschap	275,2	208,6
Hybride effecten	6,2	0,0
Minderheidsbelang	25,7	0,0
<b>Winst over de verslagperiode</b>	<b>307,1</b>	<b>208,6</b>
<b>Winst per aandeel (in EUR)</b>		
Gewone winst per aandeel	4,52	3,42
Verwaterde winst per aandeel	4,52	3,42

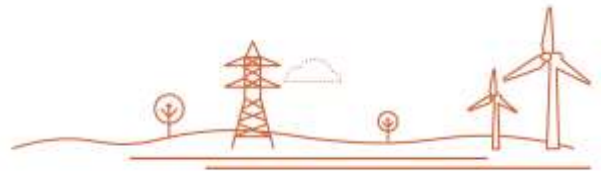
\*Zie toelichting a voor details over de aanpassing als gevolg van een wijziging in grondslagen voor financiële verslaggeving.



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

(in miljoen €) - Periode eindigend per 31 december	2018	2017 Herwerkt *
<b>Winst over de verslagperiode</b>	<b>307,1</b>	<b>208,6</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	(8,4)	9,4
Belastingimpact op deze elementen	2,2	(3,2)
<b>Elementen die nooit naar de winst- en verliesrekening worden overgeboekt:</b>		
Herwaarderingen van verplichtingen voor vergoedingen na uitdiensttreding	0,8	(13,7)
Investerings opgenomen volgens vermogensmutatiemethode - deel van niet-gerealiseerde resultaten	0,0	1,1
Effectief deel van aanpassingen in de reële waarde van investeringen	2,7	0,0
Belastingimpact op deze elementen	(0,2)	2,3
<b>Niet-gerealiseerde resultaten over het boekjaar, na belastingen</b>	<b>(2,9)</b>	<b>(4,1)</b>
<b>Totaal gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten over het boekjaar</b>	<b>304,2</b>	<b>204,5</b>
Winst toe te rekenen aan:		
Eigenaars van de Vennootschap	271,9	204,5
Hybride effecten	6,2	0,0
Minderheidsbelang	26,1	0,0
<b>Totaal gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten over het boekjaar</b>	<b>304,2</b>	<b>204,5</b>

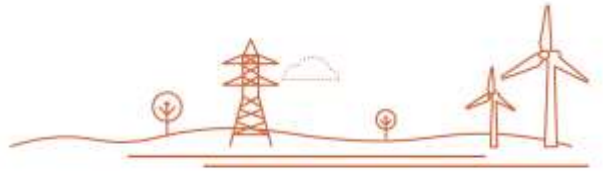
\* Zie toelichting a voor details over de aanpassing als gevolg van een wijziging in grondslagen voor financiële verslaggeving.



## Geconsolideerd overzicht van mutaties in het eigen vermogen

(in miljoen €)	Aandelen-kapitaal	Uitgiftepremie	Afdekkings-reserves	Omrekenings-verschillen	Reserves	Ingehouden winst	Nettowinst toe te rekenen aan eigenaars van gewone aandelen	hybride effecten	Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de	Minderheids-belang	Totaal eigen vermogen
<b>Stand per 1 januari 2017, zoals gerapporteerd</b>	1.517,2	11,8	(6,1)	0,0	173,0	815,5	2.511,4	0,0	2.511,4	1,2	2.512,6
Wijziging in grondslag voor financiële verslaggeving IFRS 15						(56,9)	(56,9)		(56,9)		(56,9)
<b>Stand herwerkt per 1 januari 2017</b>	1.517,2	11,8	(6,1)	0,0	173,0	758,6	2.454,5	0,0	2.454,5	1,2	2.455,7
Winst over de verslagperiode						208,6	208,6		208,6	(0,0)	208,6
Niet-gerealiseerde resultaten			6,2			(10,3)	(4,1)		(4,1)		(4,1)
<b>Totaal gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten</b>			<b>6,2</b>			<b>198,3</b>	<b>204,5</b>		<b>204,5</b>	<b>(0,0)</b>	<b>204,5</b>
<b>Transacties met eigenaars, rechtstreeks verwerkt in het eigen vermogen</b>											
<b>Bijdragen van en uitkeringen aan eigenaars</b>											
Uitgifte gewone aandelen	0,2	0,1					0,3		0,3		0,3
Kosten mbt op aandelen gebaseerde betalingen	0,1						0,1		0,1		0,1
Dividenden						(96,2)	(96,2)		(96,2)		(96,2)
<b>Totaal bijdragen en uitkeringen</b>	<b>0,3</b>	<b>0,1</b>				<b>(96,2)</b>	<b>(95,8)</b>		<b>(95,8)</b>		<b>(95,8)</b>
Totaal bijdragen van en uitkeringen aan eigenaars	0,3	0,1				(96,2)	(95,8)		(95,8)		(95,8)
<b>Stand per 31 december 2017</b>	<b>1.517,6</b>	<b>11,9</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>173,0</b>	<b>860,8</b>	<b>2.563,3</b>	<b>0,0</b>	<b>2.563,3</b>	<b>1,1</b>	<b>2.564,4</b>
<b>Stand per 1 januari 2017, zoals gerapporteerd</b>	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)
<b>Stand herwerkt per 31 december 2017</b>	1.517,6	11,9	0,0	0,0	173,0	860,8	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
<b>Stand herwerkt per 1 januari 2018</b>	1.517,6	11,9	0,0	0,0	173,0	863,7	2.566,2	0,0	2.566,2	1,1	2.567,4
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>(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 EGL, 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>0,5</b>		<b>0,5</b>	<b>294,1</b>	<b>294,7</b>
Totaal bijdragen van en uitkeringen aan eigenaars	3,8	2,5		0,0		(109,4)	(103,1)	706,2	603,1	274,1	877,3
<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>2.741,3</b>	<b>706,2</b>	<b>3.447,5</b>	<b>301,4</b>	<b>3.748,9</b>

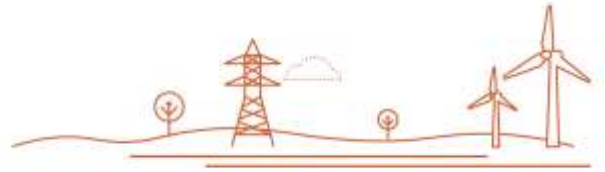




\* Zie toelichting a voor details over de aanpassing als gevolg van een wijziging in grondslagen voor financiële verslaggeving. Per 31 december 2017 is een volledige reconciliatie voorzien. De impact per 1 januari 2017 wordt geschat op € 56,9 miljoen.

\*\* De winst over de verslagperiode is gelijk aan de winst over de periode toe te rekenen aan de eigenaars van de onderneming, verminderd met de impact van de wijziging in de grondslagen ten gevolge van IFRS 9 opgenomen in de winst-en-verliesrekening (€ 0,2 miljoen).

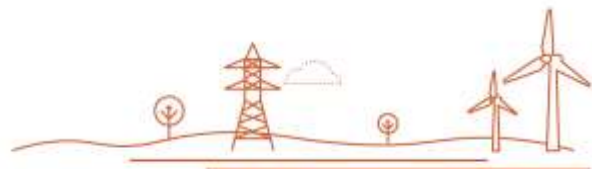




## Geconsolideerd kasstroomoverzicht

(in miljoen €)	31 december 2018	31 december 2017 (herwerkt *)
<b>Kasstroom uit bedrijfsactiviteiten</b>		
<b>Winst over de verslagperiode</b>	<b>307,1</b>	<b>208,6</b>
Aanpassing voor:		
Nettofinancieringslasten	93,3	76,5
Overige niet-kaskosten	1,1	0,1
Winstbelastingen	105,9	29,2
Aandeel in resultaat van investeringen verwerkt volgens de vermogensmutatiemethode, na belasting	(65,6)	(109,1)
Afschrijvingen materiële en amortisatie immateriële activa	249,5	131,4
Boekwinst op verkoop van materiële en immateriële activa	12,6	6,5
Bijzondere waardeverminderingen op vlottende activa	3,8	0,0
Mutatie voorzieningen	(9,2)	(5,3)
Mutatie aanpassing naar reële waarde van derivaten	1,3	1,1
Mutatie uitgestelde belastingen	(3,6)	10,4
<b>Kasstroom uit bedrijfsactiviteiten</b>	<b>696,1</b>	<b>349,3</b>
Mutatie voorraden	(1,8)	9,3
Mutatie handels- en overige vorderingen	(50,5)	98,2
Mutatie overige vlottende activa	7,8	4,8
Mutatie handelsschulden en overige schulden	(12,9)	(12,3)
Mutatie overige kortlopende verplichtingen	117,9	95,3
<b>Wijzigingen in werkkapitaal</b>	<b>60,5</b>	<b>195,3</b>
Betaalde rente	(141,8)	(88,4)
Ontvangen rente	5,7	1,7
Betaalde winstbelastingen	(103,8)	(27,6)
<b>Nettokasstroom uit bedrijfsactiviteiten</b>	<b>516,7</b>	<b>430,3</b>
<b>Kasstroom uit investeringsactiviteiten</b>		
Verwerving van immateriële activa	(23,2)	(10,6)
Verwerving van materiële activa	(991,1)	(369,1)
Verwerving van investeringen opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode	(23,8)	(57,2)
Verwerving van dochteronderneming	(988,7)	0,0
Verworven geldmiddelen bij verwerving van dochteronderneming	1.902,7	0,0
Opbrengst uit de verkoop van materiële vaste activa	2,4	1,5
Opbrengst uit de verkoop van investeringen	0,2	0,0
Opbrengst uit kapitaalvermindering van onderneming opgenomen volgens vermogensmutatiemethode	0,0	0,1
Ontvangen dividend van onderneming opgenomen volgens vermogensmutatiemethode	2,0	56,8
Leningen en lange termijn vorderingen aan joint ventures	(35,7)	(84,6)
<b>Nettokasstroom gebruikt bij investeringsactiviteiten</b>	<b>(155,2)</b>	<b>(463,1)</b>
<b>Kasstroom uit financieringsactiviteiten</b>		
Opbrengst uit de uitgiften van aandelenkapitaal	5,3	0,4
Kosten verbonden aan uitgifte van aandelenkapitaal	(0,1)	0,0
Betaald dividend (-)	(98,7)	(96,2)
Aflossing van opgenomen leningen (-)	0,0	(100,0)
Uitgifte hybride effecten	696,8	0,0
Ontvangsten van opgenomen leningen (+)	656,9	247,2
Minderheidsbelangen	(20,0)	0,0
Overige kasstromen uit financieringsactiviteiten	(7,6)	0,0
<b>Nettokasstroom uit (gebruikt bij) financieringsactiviteiten</b>	<b>1.232,6</b>	<b>51,4</b>
<b>Netto-toename (afname) van geldmiddelen en kasequivalenten</b>	<b>1.594,1</b>	<b>18,6</b>
Geldmiddelen en kasequivalenten per 1 januari	195,2	176,6
Geldmiddelen en kasequivalenten per 31 december	1.789,3	195,2
<b>Netto-toename (afname) van geldmiddelen en kasequivalenten</b>	<b>1.594,1</b>	<b>18,6</b>

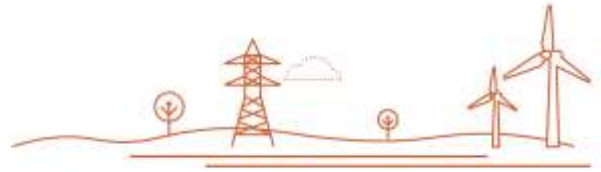
\* Zie toelichting a voor details over de aanpassing als gevolg van een wijziging in grondslagen voor financiële verslaggeving.



## Segmentrapportering – afstemming

Groepsresultaten (in miljoen €) - Periode eindigend per 31 december	2018	2018	2018	2018	2018
	Elia Transmissie	50Hertz Transmissie	Niet-gereguleerd (incl. Nemo)	Consolidatie herwerkingen & intersegment transacties	Elia Groep
	( a )	( b )	( c )	( d )	( a ) + ( b ) + ( c ) + ( d )
Totaal opbrengsten en overige bedrijfsopbrengsten	959,4	1.364,9	13,9	(406,4)	1.931,8
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 investerings 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 EUR)	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

Groepsresultaten (in miljoen €) - Periode eindigend per 31 december	2017	2017	2017	2017	2017
	Elia Transmissie	50Hertz Transmissie	Niet-gereguleerd (incl. Nemo)	Consolidatie herwerkingen & intersegment transacties	Elia Groep
	( a )	( b )	( c )	( d )	( a ) + ( b ) + ( c ) + ( d )
Totaal opbrengsten en overige bedrijfsopbrengsten	851,3	1.330,2	19,8	(1.334,2)	867,1
Afschrijvingen en waardeverminderingen, wijziging in voorzieningen	(130,8)	(149,9)	(0,3)	150,2	(130,8)
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	217,0	322,6	(1,6)	(322,5)	215,5
Aandeel in resultaat van investerings opgenomen volgens vermogensmutatiemethode, na belastingen	2,0	0,0	(1,4)	108,5	109,1
Resultaten voor intrest en belastingen (EBIT)	218,9	322,6	(3,0)	(213,9)	324,6
Resultaten voor afschrijvingen, waardeverminderingen, intresten en belastingen (EBITDA)	349,7	472,4	(2,6)	(364,1)	455,4
Financieringsbaten	1,9	1,9	3,6	(1,9)	5,5
Financieringslasten	(79,0)	(56,2)	(3,0)	56,3	(81,9)



Winstbelastingen	(38,8)	(85,6)	(2,5)	87,3	(39,6)
<b>Nettowinst toe te rekenen aan de Eigenaars van de Vennootschap</b>	<b>103,0</b>	<b>109,6</b>	<b>(4,0)</b>	<b>0,0</b>	<b>208,6</b>
Geconsolideerde balans (in miljoen EUR)	31.12.2017	31.12.2017	31.12.2017	31.12.2017	31.12.2017
Balanstotaal	5.449,0	6.188,1	594,4	(5.649,2)	6.582,3
Investeringsuitgaven	388,1	478,1	0,0	(478,1)	388,1
Netto financiële schuld	2.511,9	1.442,3	171,4	(1.436,5)	2.689,1

## Opmerkingen

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

De geconsolideerde financiële informatie vormt een uittreksel uit de geconsolideerde jaarrekening zoals die in april 2019 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 2017 met uitzondering van:

(i) de toepassing van de nieuwe, herziene of aangepaste IASB-standaarden hieronder beschreven, die vanaf maandag 1 januari 2018 in werking traden:

- **IFRS 9: Financiële instrumenten** weerspiegelt alle fasen van het project met betrekking tot financiële instrumenten en vervangt IAS 39: Financiële instrumenten: Opname en Waardering en alle voorgaande versies van IFRS 9. In de standaard worden nieuwe vereisten ingevoerd voor classificatie en waardering, bijzondere waardevermindering en hedge accounting.

De groep heeft ervoor gekozen om de vrijstelling in IFRS 9 met betrekking tot de overgang voor classificatie, waardering en bijzondere waardevermindering toe te passen en heeft bijgevolg de vergelijkende perioden in het jaar van eerste toepassing niet aangepast. Daarnaast heeft de groep ervoor gekozen om, in overeenstemming met IFRS 9, veranderingen in de reële waarde van een deelneming die niet wordt aangehouden voor handelsdoeleinden op te nemen in de niet-gerealiseerde resultaten.

De groep heeft ook de impact van de drie aspecten van IFRS 9 in detail onderzocht.

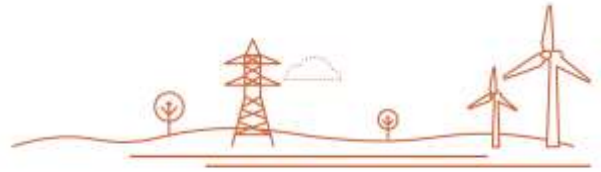
### Classificatie en waardering

Handelsvorderingen worden aangehouden om contractuele kasstromen te innen en zullen naar verwachting leiden tot kasstromen die uitsluitend kapitaalaflossingen en rentebetalingen betreffen. De groep heeft de kenmerken van de contractuele kasstroom van die instrumenten geanalyseerd en heeft besloten dat ze voldoen aan de criteria voor waardering tegen geamortiseerde kostprijs volgens IFRS 9.

Het is de bedoeling om deelnemingen in niet-beursgenoteerde ondernemingen aan te houden tot in de nabije toekomst. In voorgaande perioden zijn voor die investeringen geen bijzondere waardeverminderingverliezen opgenomen in de winst-en-verliesrekening. De groep heeft besloten om gebruik te maken van de optie om veranderingen in de reële waarde op te nemen onder de niet-gerealiseerde resultaten.

De impact van de wijziging voor de groep wat betreft deelnemingen in niet-beursgenoteerde ondernemingen wordt hieronder uiteengezet:

(in miljoen EUR) – Deelnemingen in niet-beursgenoteerde bedrijven	Voor verkoop beschikbare activa	Reële waarde via Niet-gerealiseerde resultaten
<b>Balans op 31 december 2017 – IAS 39</b>	<b>0,2</b>	<b>0,0</b>
Herclassificatie van niet-verhandelde aandelen van Voor verkoop beschikbare activa naar Reële Waarde via Niet-gerealiseerde resultaten	(0,2)	0,2
<b>Balans op 1 januari 2018 – IFRS 9</b>	<b>0,0</b>	<b>0,2</b>



De impact van deze wijziging op het eigen vermogen van de groep is als volgt:

(in miljoen EUR) – Deelnemingen in niet-beursgenoteerde bedrijven	Impact op Eigen vermogen van de Groep
Herwaardering van niet-verhandelde aandelen van Voor verkoop beschikbare activa naar Reële Waarde via Niet-gerealiseerde resultaten - Elia Transmissie (België)	0,0
Herwaardering van niet-verhandelde aandelen van Voor verkoop beschikbare activa naar Reële Waarde via Niet-gerealiseerde resultaten - 50Hertz Transmissie (Duitsland) (*)	3,2
<b>Impact op overgedragen resultaten van de Groep</b>	<b>3,2</b>

\* Niet-verhandelbare aandelen aangehouden binnen 50Hertz Transmission (Duitsland) werden per 1 januari 2018 geherwaardeerd voor een bedrag van € 5,4 miljoen (tegen 100%).

Er is geen impact op de verslaggeving van financiële verplichtingen door de groep, aangezien de nieuwe voorschriften alleen betrekking hebben op de verslaggeving van financiële verplichtingen die zijn aangewezen als gewaardeerd tegen reële waarde met verwerking van waardeveranderingen in winst of verlies. De groep beschikt niet over dergelijke verplichtingen. IFRS 9 heeft geen invloed op de grondslagen voor financiële verslaggeving voor de verwijdering van financiële activa en verplichtingen uit de balans.

### Bijzondere waardevermindering

Volgens IFRS 9 moet de groep verwachte kredietverliezen boeken op al zijn obligaties, leningen en handelsvorderingen, of op jaarbasis, of op levensduurbasis.

De beoordeling voor het Belgische segment gaf aan dat door de toepassing van de methode op basis van verwachte kredietverliezen op 1 januari 2018 de voorziening voor verliezen op handelsvorderingen op die datum moet toenemen met € 0,3 miljoen ten opzichte van de voorziening voor handelsvorderingen die is opgenomen volgens IAS 39. De uitgestelde belastingvorderingen zouden stijgen met € 0,1 miljoen en de nettowinst voor de periode zou dalen met € 0,2 miljoen.

Een gelijkaardige beoordeling voor het Duitse segment geeft aan dat door de toepassing van de methode op basis van verwachte kredietverliezen op 1 januari 2018 de voorziening voor verliezen op handelsvorderingen op die datum moet toenemen met € 0,2 miljoen ten opzichte van de voorziening voor handelsvorderingen die is opgenomen volgens IAS 39. De uitgestelde belastingvorderingen zouden stijgen met minder dan € 0,1 miljoen en de nettowinst voor de periode zou dalen met € 0,2 miljoen.

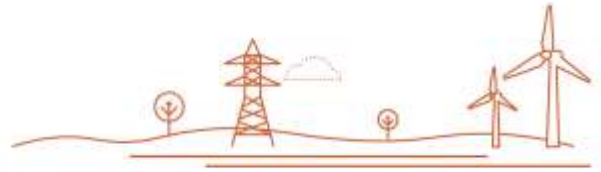
### Hedge accounting

Volgens de gewijzigde voorschriften voor hedge accounting kunnen meer afdekkingsrelaties in aanmerking komen voor hedge accounting, aangezien de nieuwe standaard een benadering introduceert die meer op beginselen is gebaseerd. Op 1 januari 2018 konden er echter geen nieuwe afdekkingsrelaties worden aangewezen.

### Grondslagen voor financiële verslaggeving

Het bovenstaande impliceert wijzigingen in de grondslagen voor financiële verslaggeving per 1 januari 2018 met een impact op de volgende posten:

- Beleggingen in eigenvermogensinstrumenten worden tegen reële waarde gewaardeerd via de niet-gerealiseerde resultaten. Dergelijke veranderingen in waarde zullen niet in de winst-en-verliesrekening terechtkomen. Die activa worden geclassificeerd als niet-verhandelde aandelen en gewaardeerd tegen reële waarde via de niet-gerealiseerde resultaten.
- Leningen en vorderingen, inclusief kortlopende handelsvorderingen: De groep heeft de nieuwe methode voor bijzondere waardeverminderingen op leningen en vorderingen zoals opgenomen in IFRS 9 toegepast, met inbegrip van handelsvorderingen. De methode op basis van verwachte verliezen werd toegepast, waarbij rekening wordt gehouden met het risico dat een lening in gebreke blijft in plaats van het risico dat een verlies is geleden.
- **IFRS 15: Opbrengsten uit contracten met klanten** voorzien in een nieuw, uitgebreid kader om te bepalen of, hoeveel en wanneer opbrengsten moeten worden opgenomen. De standaard vervangt de bestaande richtsnoeren voor de opname van opbrengsten, waaronder IAS 18: Opbrengsten, IAS 11: Onderhanden projecten in opdracht van derden, IFRIC 18: Overdracht van activa van klanten en IFRIC 13: Loyaliteitsprogramma's.



De groep heeft de beoordeling van de impact van de toepassing van IFRS 15 voor de geconsolideerde jaarrekening afgerond en voorziet enkel een impact als gevolg van de toepassing van IFRIC 18. De groep heeft gekozen voor de volledige retroactieve toepassing van IFRS 15. Dat betekent dat de vergelijkende cijfers werden herwerkt om rekening te houden met de gevolgen van IFRS 15.

De groep heeft ook gebruikgemaakt van de praktische hulpmiddelen voor voltooide contracten, wat betekent dat voltooide contracten die in dezelfde vergelijkende periode begonnen en eindigden, evenals de contracten die aan het begin van de vroegste voorgestelde periode werden voltooid, niet werden aangepast.

Volgens IFRS 15 moeten opgenomen opbrengsten de vergoeding weerspiegelen die een entiteit ontvangt in ruil voor de overdracht van de controle over beloofde goederen of diensten aan klanten. De groep heeft een benadering in vijf stappen toegepast om te bepalen of een contract onder het toepassingsgebied van IFRS 15 valt en hoe de opbrengst moet worden opgenomen.

1. Het contract (de contracten) met een klant identificeren
2. De prestatieverplichtingen in het contract (de contracten) identificeren
3. De transactieprijs bepalen
4. De transactieprijs toewijzen aan de prestatieverplichtingen
5. De opbrengsten opnemen wanneer de prestatieverplichtingen zijn vervuld, of wanneer de controle over de goederen of diensten is overgedragen aan de klant

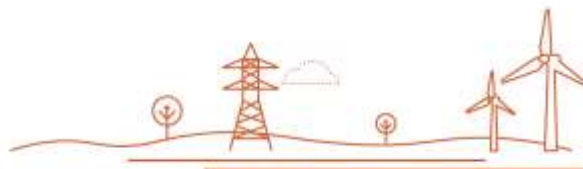
De groep heeft een aantal standaardcontracten voor zijn klanten waaronder het grootste deel van zijn opbrengsten valt. Die contracten zijn specifiek voor elk segment. De analyse van de mogelijke impact van IFRS 15 gebeurt bijgevolg door middel van een doorlichting van die standaardcontracten. De onderstaande tabel biedt een overzicht van de verschillende opbrengstklassen met verwijzing naar de bijhorende contracten en het resultaat van de mogelijke impact van IFRS 15.

Klasse van opbrengsten (per segment)	Klasse van opbrengsten (Groep)	Contracten	Status analyse	Toepassing IFRS 15	Verandering boekhoudregel	Verandering bedrag opbrengsten	Verandering moment van opbrengst	Impact op eigen vermogen bij heropening 01/01/2018 (voor belastingen) (*)
<b>Opbrengsten Elia Transmission (België)</b>								
Aansluitingen	Opbrengsten	Aansluitingscontract	compleet	ja	nee	nee	nee	0,0
Beheer en ontwikkeling van de netwerkinfrastructuur	Opbrengsten	Toegangscontract	compleet	ja	nee	nee	nee	0,0
Beheer van het elektrisch systeem	Opbrengsten	Toegangscontract	compleet	ja	nee	nee	nee	0,0
Compensatie van onevenwichten	Opbrengsten	ARP contract	compleet	ja	nee	nee	nee	0,0
Marktintegratie	Opbrengsten	ARP contract	compleet	ja	nee	nee	nee	0,0
Internationale inkomsten	Opbrengsten	Congestie opbrengsten	compleet	ja	nee	nee	nee	0,0
Overige bedrijfsopbrengsten	Overdracht van activa van klanten	Tussenkost klanten	compleet	ja	ja	nee	ja	(63,3)
Overige bedrijfsopbrengsten	Opbrengsten	EGI contracten	compleet	ja	nee	nee	nee	0,0
Overige bedrijfsopbrengsten	Optimaal gebruik van activa	Telecom contracten	compleet	ja	nee	nee	nee	0,0
<b>Opbrengsten 50Hertz Transmission (Duitsland) (aan 100%)</b>								
Verticale netwerktarieven	n/a	Contract gebruik netwerk	compleet	ja	nee	nee	nee	0,0
Ondersteunende diensten	n/a	Contract voor balancingsgroepen	compleet	ja	nee	nee	nee	0,0
Overige bedrijfsopbrengsten	n/a	Tussenkost klanten	compleet	ja	ja	nee	ja	(23,5)

(\*) De aanpassingen van het eigen vermogen van 50Hertz Transmission (Duitsland) zijn weergegeven aan 100%. Die aanpassingen







hebben een impact van 60% op het geconsolideerde eigen vermogen van de groep. Bijgevolg bedraagt de totale impact op het eigen vermogen van de groep € 77,4 miljoen.

Ontvangen bijdragen van klanten (IFRIC 18) worden momenteel onmiddellijk volledig opgenomen als opbrengsten, terwijl volgens IFRS 15 vergoedingen in contanten moeten worden opgenomen als uitgestelde opbrengsten en gespreid over de levensduur van het onderliggende actief.

Onderstaande tabellen tonen de impact van de omschakeling naar IFRS 15 op de opbrengsten van de segmenten Elia Transmission (België) en 50Hertz Transmission (Duitsland):

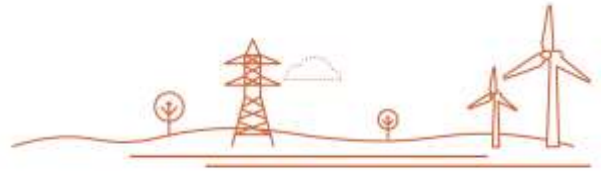
<b>Opbrengsten Elia Transmission (België)</b>	<b>31 december 2017</b>	<b>31 december 2017</b>	<b>31 december 2017</b>
	zoals gerapporteerd	herwerkt	verschil
Aansluitingen	42,2	42,2	0,0
Beheer en ontwikkeling van de netwerkinfrastructuur	479,2	479,2	0,0
Beheer van het elektrisch systeem	118,5	118,5	0,0
Compensatie van onevenwichten	170,7	170,7	0,0
Marktintegratie	24,3	24,3	0,0
Internationale inkomsten	47,3	47,3	0,0
Overige bedrijfsopbrengsten	81,7	61,4	(20,4)
<b>Subtotaal opbrengsten &amp; overige bedrijfsopbrengsten</b>	<b>963,9</b>	<b>943,6</b>	<b>(20,4)</b>
Afrekeningsmechanisme: afwijkingen goedgekeurd budget	(92,3)	(92,3)	0,0
<b>Totaal opbrengsten &amp; overige bedrijfsopbrengsten</b>	<b>871,7</b>	<b>851,3</b>	<b>(20,4)</b>

<b>Opbrengsten 50Hertz Transmission (Duitsland)</b>	<b>31 december 2017</b>	<b>31 december 2017</b>	<b>31 december 2017</b>
	zoals gerapporteerd	herwerkt	verschil
Verticale netwerktarieven	1.241,4	1.241,4	0,0
Horizontale netwerktarieven	210,2	210,2	0,0
Ondersteunende diensten	94,0	94,0	0,0
Overige bedrijfsopbrengsten	72,7	73,5	0,8
<b>Subtotaal opbrengsten &amp; overige bedrijfsopbrengsten</b>	<b>1.618,3</b>	<b>1.619,1</b>	<b>0,8</b>
Afrekeningsmechanisme: terug te geven in huidige tarifaire periode	(288,9)	(288,9)	0,0
<b>Totaal opbrengsten &amp; overige bedrijfsopbrengsten</b>	<b>1.329,4</b>	<b>1.330,2</b>	<b>0,8</b>

IFRS 15 is enkel van toepassing op de segmenten Elia Transmission (Belgium) en 50Hertz Transmission (Duitsland). De samengevatte impact op de opbrengsten van de groep is als volgt:

<b>(in miljoen EUR) - Periode eindigend per</b>	<b>31 december 2017</b>	<b>31 december 2017</b>	<b>31 december 2017</b>
	zoals gerapporteerd	herwerkt	verschil
Opbrengsten	806,4	806,4	0,0
Overdracht van activa van klanten	22,1	1,7	(20,4)
<b>Totaal opbrengsten</b>	<b>828,5</b>	<b>808,2</b>	<b>(20,4)</b>
Overige bedrijfsopbrengsten			
Diensten en technische expertise	(0,3)	(0,3)	0,0
Intern geproduceerde vaste activa	25,5	25,5	0,0
Optimaal gebruik van activa	14,3	14,3	0,0
Andere	18,5	18,5	0,0
Meerwaarde op realisatie MVA	1,0	1,0	0,0
<b>Totaal overige bedrijfsopbrengsten</b>	<b>59,0</b>	<b>59,0</b>	<b>0,0</b>





De ondernemingen die zijn opgenomen in het segment 50Hertz Transmission Duitsland zijn per 31 december 2017 verwerkt volgens de vermogensmutatiemethode (tegen 60%). De impact van IFRS 15 op de opname van hun opbrengsten wordt daarom weergegeven onder de post 'Aandeel in de winst uit investeringen opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode, na winstbelastingen' in de resultaten van de groep.

De samengevatte impact op de opbrengsten van de groep is als volgt:

Kerncijfers (in miljoen EUR)	31 december	31 december	31 december
	2017	2017	2017
	zoals gerapporteerd	herwerkt	verschil
Totaal opbrengsten	887,5	867,1	(20,4)
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode (na winstbelastingen)	108,7	109,1	0,4
Winstbelastingen	(39,1)	(39,6)	(0,5)
<b>Nettowinst</b>	<b>229,1</b>	<b>208,6</b>	<b>(20,6)</b>
Balanstotaal (*)	6596,5	6,582,3	(14,2)
Eigen vermogen (*)	2640,7	2,563,3	(77,4)
<b>Kerncijfers per aandeel</b>			
Gewone winst per aandeel (EUR) (*)	3,76	3,42	(0,34)
Eigen vermogen per aandeel (EUR) (*)	43,36	42,09	(1,27)

De inkomstenbelastingen, zoals weergegeven in bovenstaande tabel, omvatten het gecombineerde effect van bijkomende tijdelijke verschillen die gedurende het boekjaar 2017 zijn opgebouwd en die hebben geleid tot een verhoogde uitgestelde belastingverplichting van € 6,9 miljoen, evenals een compenserend effect als gevolg van de herwaardering van de gecumuleerde tijdelijke verschillen tegen de lagere belastingtarieven, zoals vastgesteld in het kader van de belastinghervorming, met een effect van € 7,4 miljoen.

Naast IFRS 9 en IFRS 15 werden in 2018 enkele andere standaarden, amendementen en interpretaties van kracht met beperkte impact voor de groep:

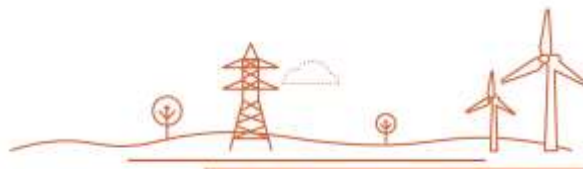
- Verduidelijking van de classificatie en waardering van op aandelen gebaseerde betalingstransacties (wijzigingen in IFRS 2)
- Transacties in vreemde valuta en vooruitbetalingen (IFRIC 22)
- Overdrachten van vastgoedbeleggingen (wijzigingen in IAS 40)
- Toepassing van IFRS 9 Financiële instrumenten met IFRS 4 Verzekeringscontracten (wijzigingen in IFRS 4)
- Investerings in geassocieerde deelnemingen en joint ventures - Verduidelijking dat de waardering van investeringen tegen reële waarde met verwerking van waardeveranderingen in de winst- en verliesrekening een keuze is per investering (wijzigingen in IAS 28).

De Elia groep heeft geen nieuwe standaarden, wijzigingen van standaarden of interpretaties van standaarden vroegtijdig toegepast.

## b. Consolidatiegebied

In april 2018 voltooide de groep de acquisitie van een bijkomende participatie van 20% in Eurogrid International CVBA ('Eurogrid'), de holdingmaatschappij die het segment 50Hertz Transmission (Duitsland) bezit. Na die verrichting bezit Elia 80% van Eurogrid en heeft het volledige controle over 50Hertz Transmission (Duitsland).

De acquisitie is het gevolg van de beslissing van Elia om zijn voorkeurrecht uit te oefenen nadat het IFM Global Infrastructure Fund, een fonds geadviseerd door IFM Investors Pty Ltd, op 2 februari 2018 had bekendgemaakt dat het van plan was om de helft van zijn participatie van 40% in Eurogrid te verkopen. Door de acquisitie verwierf de groep een bijkomende participatie van 20% in Eurogrid. De afronding van de acquisitie is een belangrijke stap voorwaarts in de realisatie van de groeistrategie van de Elia groep. Het zal een verdere verbetering van de samenwerking tussen Elia en 50Hertz mogelijk maken en benadrukt de ambitie van Elia om een van de toonaangevende transmissienetbeheerders in Europa te zijn. De verrichting verbetert het profiel en de middelen van de groep, waardoor de groep één betrouwbaar, duurzaam, betaalbaar en geïntegreerd energiesysteem kan realiseren, en zal geen negatieve invloed hebben op de tarieven voor de eindgebruiker, die in de respectieve landen worden gereguleerd.



Vanaf de datum van de afronding van de verrichting (26 april 2018) heeft Elia volledige controle verkregen over 50Hertz Transmission (Duitsland) en bijgevolg werden de financiële gegevens vanaf die datum integraal geconsolideerd in de rekeningen van de Elia groep. De verrichting wordt gefinancierd door middel van een hybride lening (€ 700 miljoen) en een obligatielening (€ 300 miljoen).

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 31 december 2017.

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 %	
			2018	2017
Elia Asset NV	België	Keizerslaan 20, 1000 Brussel	99,99	99,99
Elia Engineering NV	België	Keizerslaan 20, 1000 Brussel	100,00	100,00
Elia Re NV	Luxemburg	Rue de Merl 65, 2146 Luxemburg	100,00	100,00
Elia Grid International NV	België	Keizerslaan 20, 1000 Brussel	90,00	80,00
Elia Grid International GmbH	Duitsland	Heidestraße 2a, 12435 Berlijn	90,00	80,00
Elia Grid International LLC	Qatar	Office 905, 9th Floor, Al Fardan Office Tower, Westbay - Doha	90,00	-
Eurogrid International CVBA *	België	Keizerslaan 20, 1000 Brussel	80,00	60,00
Eurogrid GmbH *	Duitsland	Heidestraße 2a, 12435 Berlijn	80,00	60,00
50Hertz Transmission GmbH *	Duitsland	Heidestraße 2a, 12435 Berlijn	80,00	60,00
50Hertz Offshore GmbH *	Duitsland	Heidestraße 2a, 12435 Berlijn	80,00	60,00
E-Offshore A LLC *	VS	874, Walker Road, Suite C, 19904 Dover, Delaware	80,00	60,00
Atlantic Grid Investment A Inc *	VS	1209 Orange Street, 19801 Wilmington, Delaware	80,00	60,00
<b>Gezamenlijke overeenkomsten</b>				
Gridlab GmbH	Duitsland	Mittelstraße 7, 12529 Schönefeld	-	60,00
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	20,58
Ampacimon NV	België	Rue de Wallonie 11, 4460 Grâce-Hollogne	20,54	20,54
Enervalis NV	België	Centrum-Zuid 1111, 3530 Houthalen-Helchteren	12,47	12,47
<b>Overige participaties</b>				
JAO SA	Luxemburg	2 Rue de Bitbourg, 1273 Luxemburg-Hamm	8,28	8,00
Atlantic Grid A LLC	VS	4445, Willard Av, Suite 1050, 20815 Chevy Chase, Maryland	7,46	5,86
European Energy Exchange (EEX)	Duitsland	Augustusplatz 9, 04109 Leipzig	4,16	4,32
TSCNET Services GmbH	Duitsland	Dingolfinger Strasse 3, 81673 München	6,16	4,62

(\*) Tijdens de eerste 4 maanden van het boekjaar 2018 werden deze deelnemingen geconsolideerd volgens de vermogensmutatiemethode. Dat betekent dat 60% van de winst toe te rekenen aan de eigenaars van de Vennootschap inbegrepen is in het aandeel in de winst uit investeringen opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode (na winstbelastingen) van de groep. Tijdens de laatste 8 maanden van de periode van 12 maanden afgesloten op 31 december 2018 werden die entiteiten beschouwd als dochterondernemingen (aangezien zeggenschap werd verkregen als onderdeel van de acquisitie) en werden de resultaten volledig geconsolideerd.