



PRESS RELEASE

26 Juli 2019, 8h00

Halfjaarcijfers: versterken en uitbreiden van het elektriciteitsnet met realisatie van solide resultaten

Gereguleerde informatie

HOOGTEPUNTEN

- **274 miljoen EUR aan netinvesteringen in België en 114 miljoen EUR in Duitsland, om bevoorradingszekerheid te handhaven en toenemende energiestromen uit hernieuwbare energieproductie te integreren**
- **Uiterst hoge betrouwbaarheid van het net (99,999%) voor 30 miljoen eindgebruikers in België en Duitsland**
- **Genormaliseerde nettowinst stijgt met 8,2% tot 154,4 miljoen EUR door de tijdige realisatie van investeringen en solide operationele prestaties**
- **Gerapporteerde nettowinst (aandeel Elia groep)¹ daalt met 11,2% tot 126,2 miljoen EUR vooral te wijten aan de vrijval in 2018 van een voorziening voor hangende geschillen**
- **Elia rondt succesvolle kapitaalverhoging af ter waarde van 434,8 miljoen EUR**
- **Financiële vooruitzichten voor 2019 worden herbevestigd**

1. MARKANTE GEBEURTENISSEN IN DE EERSTE HELFT VAN 2019

VOOR EEN SUCCESVOLLE ENERGIETRANSITIE IN HET BELANG VAN DE SAMENLEVING

Elia groep is actief in elektriciteitstransmissie in België (Elia) en het noordoosten van Duitsland (50Hertz). We beheren 18.990 km aan hoogspanningsverbindingen die de stroomvoorziening van 30 miljoen eindgebruikers verzekeren. Met een betrouwbaarheidsgraad van 99,999 procent geven we de maatschappij een robuust elektriciteitsnet.

In overeenstemming met ons strategisch transformatieproces, hebben we de oplevering van infrastructuurprojecten voort geoptimaliseerd (op tijd, binnen het budget en op kwaliteit) en zijn we gestart met realisaties op zee (bv. Nemo Link). We zijn geëvolueerd naar een meer groei-gerichte aanpak. We hebben de ambitie om een toonaangevende groep van netbeheerders te zijn dankzij de bijkomende acquisitie in 50Hertz en de uitrol van een organisatie op groepsniveau. De kapitaalverhoging die gerealiseerd werd in de eerste helft van 2019, geeft Elia groep de mogelijkheid om koploper te blijven in de transitie naar een koolstofarme samenleving. Het versterkt de balans en maakt de uitvoering mogelijk van ons ambitieuze investeringsprogramma.

¹ Nettowinst toe te rekenen aan de eigenaars van gewone aandelen (na minderheidsbelangen en verdeling aan hybride effecten).

Neem voor meer informatie contact op

Investor Relations – Yannick Dekoninck - +32 2 546 70 76 - +32 47 890 13 16 - investor.relations@elia.be
Media – Marleen Vanhecke - +32 2 546 71 32 - +32 486 49 01 09 - marleen.vanhecke@elia.be



Hoewel onze bedrijfsvooruitzichten in de nabije toekomst een aanhoudende organische groei voorspellen, bereiden we ons voor op de toenemende eisen van een gedigitaliseerde en CO₂-arme samenleving met consumenten die steeds meer diensten verwachten. Tegelijk bieden nieuwe technologieën kansen voor de verbetering van onze bedrijfsprocessen.

TRANSMISSIE INFRASTRUCTUUR VAN DE TOEKOMST

In **België** zitten de bouwwerken voor het **Modular Offshore Grid** (MOG) in een finale fase. In april 2019 is het schakelplatform met succes op de funderingsvoet (jacket) geplaatst. Intussen zijn ook de kabellegwerken gestart. Elia's eerste 'stopcontact op zee' zal de exportkabels van de toekomstige windparken op de Noordzee bundelen en gezamenlijk aan land brengen. De operationele go-live is voorzien in Q3 2019. Daarmee zal Elia dit jaar een tweede offshore project realiseren: op 30 januari 2019 ging de commerciële uitbating van **Nemo Link** al van start; de onderzeese interconnector met Groot-Brittannië.

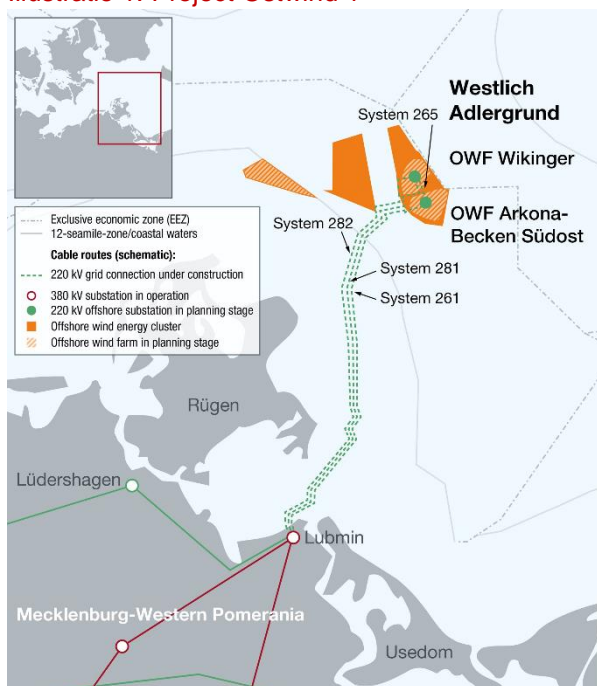
Ook de werkzaamheden voor het **ALEGrO** project, de eerste interconnector met Duitsland, schieten goed op. Het kabeltracé van de ondergrondse HVDC-verbinding (hoogspanningsgelijkstroom) is aan Belgische kant bijna volledig klaar, alsook de werken aan het conversiestation in Lixhe. Dit project wordt gerealiseerd in samenwerking met de Duitse netbeheerder Amprion en de inbedrijfstelling is gepland in 2020, afhankelijk van de vooruitgang langs Duitse zijde.

In de haven van Antwerpen bouwt Elia voor de tweede fase van het **Brabo project** de hoogste pylonen van de Benelux om de overspanning van de Schelde mogelijk te maken. Met het Brabo project wordt het hoogspanningsnet in en rond de haven van Antwerpen versterkt. Het project wordt in drie fasen uitgerold van 2016 tot 2023.

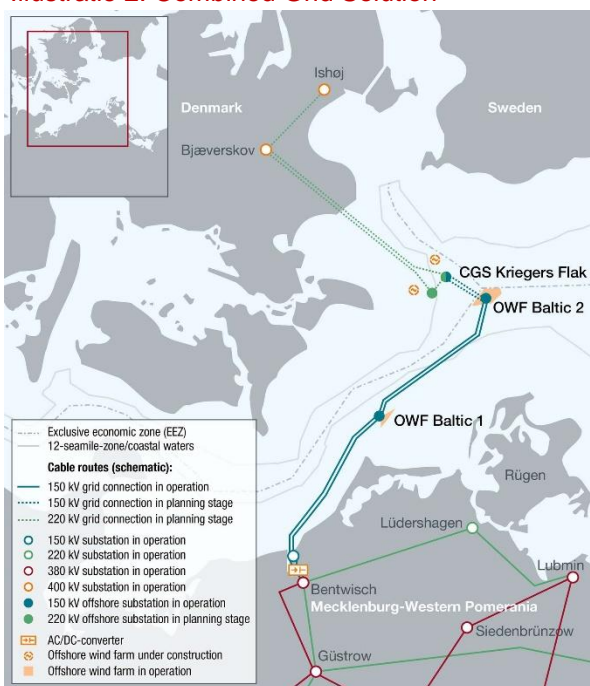
In **Duitsland** werd het offshore windpark Arkona (E.ON & Equinor) officieel ingehuldigd in april 2019. Dat gebeurde in aanwezigheid van de Duitse bondskanselier Angela Merkel. Het project maakt deel uit van het **Ostwind1** project van 50Hertz dat de windparken Arkona en Wikinger met het transmissienet op land verbindt. De werken in de Duitse Oostzee duurden drie jaar en bleven binnen het vooropgestelde investeringsbudget van € 1,3 miljard. De 90 km lange zeekabels sluiten aan op het hoogspanningsstation in Lubmin. 50Hertz gebruikt voor het eerst een driefasige 220 kV-kabel ([zie illustratie 1](#)).

Nog in Duitsland is de laatste fase gestart voor de constructie van een conversiestation in Bentwisch dat deel uitmaakt van het **Combined Grid Solution** project. 50Hertz en de Deense netbeheerder Energinet realiseren in de Oostzee een wereldprimeur door twee offshore windparken met elkaar te interconnecteren: Baltic 2 in Duitsland en Kriegers Flak in Denemarken ([zie illustratie 2](#)).

Illustratie 1: Project Ostwind 1



Illustratie 2: Combined Grid Solution





FEDERALE NETONTWIKKELING RICHTING 2030

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

50Hertz en de drie overige Duitse netbeheerders hebben op 15 april 2019 een gelijkaardig ontwikkelingsplan ingediend bij de Duitse vergunningsautoriteit BNetzA (Bundesnetzagentur). **Het Federale Netontwikkelingsplan 2030 voor Duitsland** wordt momenteel onderworpen aan een publieke consultatie.

Op 24 mei 2019 ondertekende 50Hertz een intentieverklaring om de ontwikkeling van het Duitse transmissienet te versnellen. Dit initiatief kwam er in samenwerking met de energieminsters van de Duitse federale overheid en de deelstaten, de vergunningsautoriteit BNetzA en de overige netbeheerders. Er is afgesproken om vergunningstrajecten nauwgezet op te volgen en vertragsrisico's proactief weg te werken.

Op 30 april 2019 heeft BNetzA de vergunningsaanvraag voor de **SuedOstLink** als compleet verklaard. Daarop is de wettelijke inspraakprocedure gestart met eind juni een openbare hoorzitting voor het eerste deel dat door Saksen en Thüringen loopt. De SuedOstlink wordt een 580 km lange HVDC-verbinding tussen Saksen-Anhalt en Beieren. 50Hertz staat in voor het noordelijke deel van het project. De werken zouden in 2022 van start gaan en zeker drie jaar duren.

SAFETY

Veiligheid is onze eerste prioriteit. We verhogen onze inspanningen om zowel aannemers als werknemers vertrouwd te maken met de principes van ons veiligheidsprogramma.

Vanaf 1 september 2019, zal ons veiligheidsprogramma verder uitgerold worden naar alle onderaannemers die voor Elia werken. Deze extra maatregel helpt misverstanden te voorkomen en bevordert de operationele dialoog om ervoor te zorgen dat onze veiligheidsinstructies correct worden toegepast en ongevallen worden voorkomen. We waarderen ook het welzijn van onze medewerkers. Tijdens Elia's veiligheidsweek in mei werden trainingssessies georganiseerd over omgaan met stress.

MAATSCHAPPELIJKE VERANTWOORDELIJKHEID



In overeenstemming met onze wettelijke bevoegdheid, publiceerde Elia een bijkomende analyse over de adequacy- en flexibiliteitsbehoeften in de periode 2020-2030. Beide elementen zijn cruciaal voor een goed werkend elektriciteitsnet.

Elia stelt vast dat de nood aan vervangingscapaciteit om de wettelijk voorziene kernuitstap op te vangen, groter is geworden. Dit komt door de vervroegde kooluitstap in onze buurlanden; wat een nieuw gegeven is. Dit maakt het voor België moeilijker om elektriciteit in te voeren in periodes van schaarste.

In het bijzonder, de vervangingscapaciteit die België nodig heeft om de kernuitstap in 2025 ordelijk te laten verlopen, stijgt van 3,6 GW (cijfer uit de studie van Elia van 2017) naar ongeveer 3,9 GW. Door de snellere kooluitstap is er bovendien een bijkomende capaciteitsnood tot meer dan 1 GW in de periode 2022-2025 waarvoor bijkomende maatregelen nodig zijn.

Elia roept de federale regering op om te blijven voortwerken aan de ontwikkeling van het geplande mechanisme voor capaciteitsvergoeding (CRM of 'capacity remuneration mechanism') zodat België een robuust vangnet klaar heeft waarmee het de bevoorradingszekerheid kan handhaven.





INNOVATIE EN DIGITALISERING

Het project **Internet of Energy** (IO.Energy) is een gezamenlijk initiatief van de **Belgische** netbeheerders dat de uitdagingen van de energietransitie wil ombuigen naar opportuniteiten. Dat lukt enkel door een grote coalitie van bedrijven en organisaties op te zetten die via samenwerking nieuwe diensten opzetten die aan de verwachtingen van de consument tegemoetkomen.

Sinds februari 2019 is een ecosysteem opgezet met een 60-tal bedrijven die voorstellen hebben uitgewerkt. Een jury van experts en academici vonden acht projecten matuur genoeg voor de testfase. Al deze projecten zijn bedoeld om de eindgebruiker actief te laten deelnemen aan het evenwicht tussen vraag en aanbod. Via een digitaal communicatieplatform zal de gebruiker zowel zijn productie als zijn verbruik kunnen aanpassen aan de noden van het net. IO.Energy helpt zo om de schommelingen in hernieuwbare energieproductie op te vangen. Als de testfase slaagt, kan een project opgeschaald worden naar een commerciële toepassing.

Ook in **Duitsland** is een ecosysteem opgezet van een 70-tal partnerbedrijven. Het **WindNode** project is vooral bedoeld om de toenemende uitdagingen te beheren van een energielandschap met steeds meer hernieuwbare energieproductie. 50Hertz is één van de initiatiefnemers van dit project. WindNODE wordt ondersteund door het Duitse federale ministerie van Economische Zaken en Energie (BMWi) als 'Smart Energy Showcase' (SINTEG) voor de periode 2017-2020.

De Deense start-up OKTO Acoustics heeft de derde editie van de **Open Innovation Challenge** gewonnen; een **gezamenlijk initiatief van Elia en 50Hertz**. OKTO Acoustics ontwikkelt software die geluiden ontleedt via artificiële intelligentie. Dit kan toegepast worden in elektrische installaties om afwijkingen op te sporen. De winnaar krijgt 20.000 EUR om het project binnen de groep te implementeren.

MARKTWERKING

Het project **Cross-Border Intraday Market**, kortweg XBID, heeft er een eerste succesvol jaar opzitten. Sinds de start in juni 2018 zijn meer dan 16 miljoen transacties geregistreerd. Door de toenemende productie aan hernieuwbare energie neemt de interesse voor de intraday energiemarkt toe. Tot kort voor leveringstijd kan er nog bijgestuurd worden. Het XBID-project is een gezamenlijk initiatief van verschillende Europese energiebeurzen en netbeheerders uit 12 landen waaronder België en Duitsland. Nog dit jaar zou de bestaande koppelingsregio uitgebreid worden met 7 vooral Oost-Europese landen.

KAPITAALVERHOGING VAN €434,8 MILJOEN SUCCESVOL AFGEROND

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

STEFAN KAPFERER WORDT NIEUWE CEO 50HERTZ

Stefan Kapferer wordt de nieuwe CEO van 50Hertz. Dat hebben Elia en de Duitse investeringsbank KfW op 27 juni 2019 aangekondigd in een gezamenlijk persbericht. Stefan Kapferer brengt een pak ervaring en expertise mee. Als voorzitter van de raad van bestuur van BDEW, de Duitse vereniging van energie- en waterindustrieën, heeft hij een ruime kennis van de energiesector. Dankzij eerdere functies als plaatsvervangend secretaris-generaal van de OESO in Parijs en Staatssecretaris bij het Federale Ministerie van Economie en Technologie, heeft hij ook internationale ervaring en een sterk netwerk. Stefan Kapferer begint bij 50Hertz ten laatste in januari 2020.

AWARDS

Het Duits-Deense offshore project Combined Grid Solution (CGS) van 50Hertz en Energinet won de **'Good Practice of the Year Award'**. Deze onderscheiding wordt jaarlijks uitgereikt door het Renewable Grid Initiative (RGI), een samenwerking tussen milieu-NGO's en transmissienetbeheerders uit heel Europa.

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

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





Catherine Vandenborre werd uitgeroepen tot **'CFO of the Year 2019'**. De award wordt jaarlijks uitgereikt door het financieel-economische weekblad **Trends-Tendances**. Catherine kreeg de erkenning voor de sleutelrol die zij en haar team speelden bij de dubbele transactie waarbij Elia in 2018 de volledige controle kon verwerven over 50Hertz en een partnerschap kon sluiten met de Duitse staatsbank KfW.

VARIA

Elia System Operator mag ook na 2022 het Belgische hoogspanningsnet beheren. In april 2019 is via een ministerieel besluit de licentie hernieuwd voor een periode van 20 jaar. De hernieuwde licentie gaat in vanaf 17 september 2022.

Elia werkt voort aan de uitvoering van een intern herstructureringsproject voor de afscherming tussen de gereguleerde activiteiten in België en de activiteiten gereguleerd buiten België of niet-gereguleerd activiteiten. Zo wordt het risico op kruissubsidiëring vermeden; voortvloeiend uit de nieuwe tariefmethodologie voor 2020-2023. Dit interne reorganisatieproject zal worden uitgevoerd door een "push-down" van dergelijke Belgische gereguleerde naar een nieuw opgerichte dochteronderneming. Deze nieuwe opgerichte dochteronderneming zal ook worden aangeduid als de nieuwe federale en gewestelijke transmissienetbeheerder. De herstructurering zal tevens een passend kader schetsen voor de verdere ontwikkeling van de niet-gereguleerde activiteiten van Elia. Op 27 april nam de raad van bestuur een principiële beslissing over de voorgestelde artikels voor de statuten van de toekomstige moedermaatschappij, wanneer deze niet langer de transmissienetbeheerder is.

Meer informatie over de voortgang van belangrijke investeringen in België en Duitsland en andere opmerkelijke gebeurtenissen in 2019 worden toegelicht in deel 3 'Markante gebeurtenissen tijdens de eerste helft van 2019'.





2. KERNCIJFERS

Geconsolideerde resultaten en financiële positie van de Elia groep voor de eerste zes maanden van 2019:

Kerncijfers (in miljoen EUR)	1H 2019	1H 2018	Verschil (%)
Totaal opbrengsten	1.159,5	632,1	83,4%
Investerings opgenomen volgens vermogensmutatiemethode	4,8	64,7	(92,6%)
EBITDA	458,3	316,3	44,9%
EBIT	281,6	219,2	28,5%
<i>Niet-recurrente elementen</i>	(6,6)	(0,1)	N/A
<i>Genormaliseerde EBIT</i>	288,2	219,3	31,4%
Netto financieringslasten	(68,0)	(35,7)	90,6%
Genormaliseerde nettowinst	154,4	142,7	8,2%
Nettowinst	152,1	147,6	3,1%
<i>Minderheidsbelangen</i>	16,4	5,4	N/A
Nettowinst toe te rekenen aan de Groep	135,7	142,2	(4,6%)
<i>Houders van hybride effecten</i>	9,6	0,0	N/A
Nettowinst toe te rekenen aan eigenaars van gewone aandelen	126,2	142,2	(11,2%)
Totaal activa	14.128,3	13.754,3	2,7%
Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap	3.892,3	3.447,5	12,9%
Netto financiële schuld	4.486,0	4.605,6	(2,6%)
Kerncijfers per aandeel			
Gewone winst per aandeel (EUR) (deel Elia)	2,05	2,33	(12,2%)
Genormaliseerde winst per aandeel (EUR) (deel Elia)	1,87	2,26	(17,1%)
Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap per aandeel (EUR)	46,3	42,9	7,9%

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 7.

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

Vergelijkende cijfers voor totale activa, eigen vermogen, netto financiële schuld en eigen vermogen per aandeel hebben betrekking op 31/12/2018

Krachtens IFRS 8 heeft de groep de jaarrekening opgesteld op basis van de volgende bedrijfssegmenten:

- **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, de financieringskosten verbonden aan de deelneming van 20% in Eurogrid International NV, Elia Grid International (EGI) en Nemo Link.

Gezien de veranderde segmentrapportering, geïmplementeerd in 2018, werden de vergelijkende halfjaarcijfers voor 2018 overeenkomstig aangepast.

Conference call voor beleggers en analisten

De Elia groep organiseert op 26 juli 2019 om 10.00 uur Centraal-Europese tijd (CET) een conference call voor institutionele beleggers en analisten. De inbelgegevens en links voor online streaming zijn beschikbaar op onze website (<http://www.eliagroup.eu>)





Financieel

Als we de eerste helft van 2019 vergelijken met de eerste helft van 2018, wordt eerstgenoemde nog steeds voor een groot stuk beïnvloed door de acquisitie van de bijkomende participatie van 20% in Eurogrid op 26 april 2018. Na die verrichting is de consolidatie van Eurogrid en haar dochterondernemingen gewijzigd van een vermogensmutatiemethode, die van toepassing was voor de eerste vier maanden van het boekjaar 2018, naar een integrale consolidatie vanaf de acquisitie. De cijfers van de eerste helft van 2019 omvatten dus een integrale opname van Eurogrid en haar dochterondernemingen, terwijl de vergelijkende cijfers voor de eerste helft van 2018 vier maanden van vermogensmutatiemethode en twee maanden van integrale consolidatie omvatten. Nemo Link, hetgeen een joint venture is met National Grid, is opgenomen als 'Investering opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode'.

In de eerste zes maanden van 2019 bedroegen de **gerapporteerde opbrengsten** in totaal € 1.159,5 miljoen, een stijging met 83,4% ten opzichte van de € 632,1 miljoen omzet in de eerste helft van 2018. De stijging van de opbrengsten was voornamelijk het gevolg van de integrale consolidatie van Eurogrid in 2019 (€ 664,7 miljoen), aangezien Eurogrid in 2018 slechts gedurende twee maanden bijdroeg aan de opbrengsten van de groep (€ 191,9 miljoen). Op rebased basis² zijn de opbrengsten met € 123,7 miljoen gestegen (+ 10,7%), vooral door hogere opbrengsten in België (stijging van € 65,8 miljoen) en hogere opbrengsten in Duitsland (stijging van € 65,2 miljoen). Voor België, zijn de hogere opbrengsten grotendeels te verklaren door het regulatoire correctiemechanisme. Dit was onderhevig aan een lager tarifair overschot in het jaar en een opgetrokken terugstorten van operationele overschotten uit het verleden. Voor Duitsland, is de stijging van de opbrengsten te wijten aan een nieuw kostendelingsmechanisme voor reservecentrales, hogere energieopbrengsten als gevolg van redispatch maatregelen en hogere offshore opbrengsten.

De **gerapporteerde EBIT** steeg in de eerste jaarhelft met 28,5% ten opzichte van de eerste helft van 2018, tot € 281,6 miljoen. Duitsland droeg iets meer dan de helft bij met een gerapporteerde EBIT van € 149,3 miljoen. Op rebased basis daalde de EBIT met 12,6% omwille van de lagere EBIT in Duitsland (daling met € 69,2 miljoen), een licht hoger bedrijfsverlies van de niet-gereguleerde activiteiten en door een sterke operationele prestatie in België (stijging van € 24,2 miljoen). De daling van de EBIT in Duitsland is volledig toe te schrijven aan de vrijgave van een voorziening voor hangende geschillen in 2018 na een herbeoordeling van een belastingcontrole (€ 69,2 miljoen). In de eerste helft van 2019 werd nog een deel van deze provisie vrijgegeven voor een bedrag van € 2,9 miljoen. Daarenboven is de impact op EBIT door het lager regulatoir rendement op het eigen vermogen (van toepassing bij de start van de nieuwe regelgevende periode in Duitsland) in belangrijke mate opgevangen door een hogere vergoeding op investeringen en hogere opbrengsten gelinkt aan het 'Basisjaar'. Nemo Link droeg voor het eerste halfjaar van 2019 € 3,8 miljoen bij aan de EBIT van de groep.

De **genormaliseerde nettowinst van de Elia groep** steeg met 8,2% naar € 154,4 miljoen. Deze stijging was het gevolg van de eerder vermelde acquisitie (en de gevolgen die het had consolidatiematig), een hoger genormaliseerd resultaat voor Elia Transmission, de positieve bijdrage van Nemo Link en het lagere resultaat in Duitsland.

- **Elia Transmission (België)** zette sterke resultaten neer, met een genormaliseerde nettowinst van € 65,0 miljoen (stijging met € 8,8 miljoen), vooral onder impuls van de volledige realisatie van de 'mark-up'-investeringen sinds de start van de tariefperiode in 2016, van de goede vooruitgang van die investeringen in de eerste helft van 2019 (stijging met € 6,5 miljoen) en van sterke operationele resultaten op het vlak van incentives (stijging met € 0,3 miljoen). Die effecten werden enigszins tenietgedaan door de lagere gemiddelde OLO-rente in vergelijking met 2018 die een impact had op de vergoeding van het eigen vermogen (gedaald met € 2,0 miljoen) en door hogere voorzieningen voor IAS 19 en belastingen (gedaald met € 2,5 miljoen). Tot slot droeg de tariefcompensatie voor de financiële kosten van de kapitaalverhoging - die onder IFRS gekwalificeerd werden als eigen vermogen - positief bij aan de resultaten (stijging met € 6,3 miljoen).
- **50Hertz Transmission (Duitsland) (op een 100% basis)** boekte een genormaliseerde nettowinst van € 84,5 miljoen. Het lagere resultaat (- € 50,7 miljoen) is bijna volledig te wijten aan de vrijval in 2018 van voorzieningen voor hangende geschillen over erfdienstbaarheden (€ 46,7 miljoen). Bovendien daalde het regulatoire rendement op eigen vermogen bij de start van de nieuwe regelgevende periode (van 9,05% tot 6,91% vóór belasting), wat grotendeels gecompenseerd wordt door groei van de activa en een geactualiseerde inkomstenbasis voor de nieuwe regelgevende periode. Overeenkomstig stegen de Basisjaarpbrengsten (+ € 34,8 miljoen), aangezien voltooide onshore projecten overgedragen werden naar het basisjaar en de onshore bedrijfskosten werden geactualiseerd. De onshore investeringsvergoedingen daalden (- € 22,9 miljoen) bij de start van de nieuwe regulatoire periode omwille van de doorrol van voltooide projecten naar het basisjaar. De offshore investeringsvergoeding nam toe (stijging met € 7,2 miljoen) na de ingebruikname van Ostwind 1 eind 2018. Tot slot werden de resultaten ook beïnvloed door hogere

² Rebased financiële staten: Louter voor vergelijkingsdoeleinden werd de jaarrekening van 2018 berekend op een nieuwe basis alsof de acquisitie en de wijziging in consolidatie zouden hebben plaatsgevonden in 2018 door (1) de participatie in Eurogrid te verhogen van 60% naar 80% vanaf 1 januari 2018, (2) een integrale consolidatiemethode toe te passen voor Eurogrid vanaf 1 januari 2018, identiek aan de nieuwe consolidatiemethode die werd toegepast vanaf 1 mei 2018. 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.





afschrijvingen (daling met € 18,1 miljoen) in verband met het lopende investeringsprogramma en hogere financiële kosten (daling met € 4,9 miljoen).

- Het **niet-gereguleerde segment (incl. Nemo Link)** boekte een genormaliseerde nettowinst van € 4,9 miljoen door de ingebruikname van Nemo Link (+ € 3,8 miljoen) en beïnvloed door lage spreads in elektriciteitsprijzen tussen het VK en België. Bovendien heeft de aftrekbaarheid van de interestlasten verbonden aan de hybride effecten geleid tot een belastingvoordeel (+ € 3,2 miljoen) dat gedeeltelijk geneutraliseerd werd door de rentekosten van de achtergestelde obligatielening (- € 1,8 miljoen) en een beperkt verlies voor Elia Grid International (- € 0,4 miljoen).

De **gerapporteerde nettowinst van de Elia groep** boekte een minder uitgesproken stijging (gestegen met 3,1%) naar € 152,1 miljoen. Een niet-recurrente kost van € 2,2 miljoen werd opgenomen voor regulatoire afrekeningen in Duitsland die verband houden met de vorige regelgevende periode (- € 2,2 miljoen), regulatoire afrekeningen in verband met niet-gereguleerde activiteiten (+ € 0,9 miljoen) en hogere kosten in verband met de lopende reorganisatie van de bedrijfsstructuur (- € 0,9 miljoen).

De **nettowinst van de Elia groep toe te rekenen aan de eigenaars van gewone aandelen** (na aftrek van € 16,4 miljoen minderheidsbelangen en € 9,6 miljoen toe te rekenen aan houders van hybride effecten) daalde met 11,2% tot € 126,2 miljoen. Deze daling is voornamelijk te wijten aan de lagere bijdrage van Eurogrid na de vrijval van provisies die vorig jaar plaatsvonden en aan de hogere coupon toegekend aan hybride effecten.

In de rubrieken die hierna volgen verstrekken we 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. Nemo Link).

De **netto financiële schuld** daalde met 2,6% tot € 4.486,0 miljoen. Het grootscheepse CAPEX-programma werd hoofdzakelijk gefinancierd door cashflow van bedrijfsactiviteiten en de uitgifte van rechten eind juni. In januari 2019 heeft Elia Transmission met succes een euro-obligatie van € 500 miljoen uitgegeven voor de voorfinanciering van een obligatielening van € 500 miljoen die in mei 2019 vervalt. De eind 2018 opgenomen € 50 miljoen aan commercial paper werd eveneens terugbetaald in de loop van 2019. Eurogrid heeft in de loop van 2019 geen externe schuld uitgegeven.

Het **eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de onderneming** steeg met 12,9% ten opzichte van het einde van 2018, van € 3.447,5 miljoen naar € 3.892,3 miljoen. Dit is vooral te danken aan de netto-opbrengst van de uitgifte van rechten ter waarde van € 429,0 miljoen (netto van uitgiftekosten), de winst van de eerste helft van het jaar toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap (€ 135,7 miljoen), gedeeltelijk geneutraliseerd door de dividenduitkering voor 2018 (€ 101,3 miljoen) en een negatieve beweging binnen niet-gerealiseerde resultaten (€ 16,1 miljoen).





2.1.A. Segmentrapportering Elia Transmission (België)

Kerncijfers

Elia Transmission kerncijfers (in miljoen EUR)	1H2019	1H 2018*	Vershil (%)
Totaal opbrengsten	499,0	433,2	15,2%
Investerings opgenomen volgens vermogensmutatiemethode	1,0	0,9	5,5%
EBITDA	209,8	179,7	16,8%
EBIT	133,9	109,7	22,1%
<i>Niet-recurrente elementen</i>	0,0	0,0	n/a
Genormaliseerde EBIT	133,9	109,7	22,1%
Netto financieringslasten	(36,7)	(32,7)	12,1%
Winstbelastingen	(32,2)	(20,8)	55,0%
Nettowinst	65,0	56,2	15,7%
<i>Niet-recurrente elementen</i>	0,0	0,0	n/a
Genormaliseerde winst	65,0	56,2	15,7%
Totaal activa	6.279,3	5.909,2	6,3%
Eigen vermogen	2.098,4	1.757,1	19,4%
Netto financiële schuld	2.701,9	2.825,1	(4,4%)
Vrije kasstroom	(187,3)	(263,3)	(28,9%)

*Als gevolg van een gewijzigde segmentstructuur vanaf de tweede helft van het boekjaar 2018 werden de vergelijkende cijfers voor segmenten herzien.

Vrije kasstroom = nettokasstroom uit bedrijfsactiviteiten – nettokasstroom gebruikt voor investeringsactiviteiten

Vergelijkende cijfers voor totale activa, totaal eigen vermogen, netto financiële schuld en vrije kasstroom hebben betrekking op 31/12/2018

Financieel

De **opbrengsten** van de eerste jaarhelft bedroegen € 499,0 miljoen, een toename van 15,2% ten opzichte van de eerste helft van 2018. De hogere opbrengsten zijn het gevolg van de hogere financieringskosten, hogere afschrijvingen en hogere belastingen die worden doorgerekend conform de cost-plus regulering. Deze stijgingen werden gedeeltelijk gecompenseerd door een iets lager toegestane gereguleerde nettowinst, gekoppeld aan de lagere rentevoeten (OLO-rente) en lagere kosten, vooral voor de ondersteunende diensten, die allen worden doorgerekend in de opbrengsten ten voordele van de consumenten.

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

Gedetailleerde opbrengsten (in miljoen EUR)	1H 2019	1H 2018	Vershil (%)
Aansluitingen	22,2	21,7	2,1%
Beheer en ontwikkeling van de netwerkinfrastructuur	240,3	237,5	1,2%
Beheer van het elektrisch systeem	56,7	58,8	(3,6%)
Compensatie van onevenwichten	101,7	95,6	6,4%
Marktintegratie	12,7	13,1	(3,1%)
Internationale inkomsten	22,5	24,6	(8,5%)
Overige bedrijfsopbrengsten	29,9	29,9	0,0%
Subtotaal opbrengsten & overige bedrijfsopbrengsten	486,0	481,2	1,0%
Afrekeningsmechanisme: afwijkingen goedgekeurd budget	13,0	(47,9)	(127,2%)
Totaal opbrengsten & overige bedrijfsopbrengsten	499,0	433,2	15,2%

De **opbrengsten uit aansluitingen** stegen licht tot € 22,2 miljoen (+2,1%), hoofdzakelijk door hogere opbrengsten uit verbindingstudies.

De opbrengsten uit het **beheer en de ontwikkeling van de netinfrastructuur** stegen licht tot € 240,3 miljoen (stijging van 1,2%), voornamelijk door een tariefverhoging, terwijl de opbrengsten uit het **beheer van het elektrisch systeem** tot € 56,7 miljoen daalden (- 3,6%) als gevolg van een tariefverlaging en een verlaging van de netto afname van het Elia-net.





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 € 6,1 miljoen gestegen naar € 101,7 miljoen, hoofdzakelijk door de tariefverhoging voor het beheer van energiereserves en 'black-start' gebaseerd op afname (+ € 3,8 miljoen), een stijging van de netto-injectie op het Elia-net voor het beheer van energiereserves en 'black-starts' gebaseerd op injectie als gevolg van een grotere nucleaire beschikbaarheid (+ € 2,9 miljoen) en door lagere opbrengsten uit de compensatie van onevenwichten (- € 0,6 miljoen).

De laatste rubriek van de tarifaire opbrengsten omvat de diensten die Elia Transmission verleent in het kader van de **marktintegratie**. Daarvoor daalden de opbrengsten met 3,1% tot € 12,7 miljoen, voornamelijk als gevolg van een daling in de globale nettoafname van het Elia-net.

De internationale inkomsten daalden met € 2,1 miljoen (gedaald met 8,5%) door lagere inkomsten uit congestie als gevolg van een grotere nucleaire beschikbaarheid in België en minder verkopen uit internationale energie-uitwisselingen voor noodgevallen.

Andere inkomsten bleven in de lijn van vorig jaar met een bedrag van € 29,9 miljoen en vertegenwoordigt vooral klantenbijdragen en inkomsten uit geactiveerde eigen productie.

Het **afrekeningsmechanisme** (€ 13,0 miljoen) omvat de afwijkingen in het huidige jaar van het door de regulator goedgekeurde budget (+ € 32,8 miljoen) en de vereffening van netto-overschotten uit de vorige tariefperiode (- € 45,9 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 internationale opbrengsten (€ 5,6 miljoen) en lagere kosten voor ondersteunende diensten (€ 37,4 miljoen). Die werden deels gecompenseerd door lagere tarifaire verkopen (€ 2,2 miljoen) en hogere belastingen dan geraamd in het budget (€ 8,4 miljoen).

De **EBITDA** (gestegen met 16,8%) en **EBIT** (gestegen met 22,1%) werden vooral beïnvloed door de hogere afschrijvingen als gevolg van de toenemende activa, hogere financieringskosten en hogere lopende belastingen die moeten worden doorgerekend in de tarieven. Die tariefverhogingen werden voor een stuk gecompenseerd door de iets lagere gereguleerde nettowinst. De bijdrage van de investeringen opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode (HGRT, Ampacimon en Coreso) bleef gelijk op € 1,0 miljoen.

De netto **financieringskosten** (+ 12,1%) stegen met € 4,0 miljoen in vergelijking met dezelfde periode van het voorgaande jaar, voornamelijk als gevolg van de rentelasten in verband met de EIB-lening van 100 miljoen euro die in de tweede helft van 2018 werd opgenomen en de herfinanciering begin 2019 van een € 500 miljoen euro-obligatie die in mei 2019 verviel. De coupon van deze nieuwe euro-obligatie bedraagt 1,375%.

De **genormaliseerde nettowinst** steeg met 15,7% tot € 65,0 miljoen, voornamelijk door de volgende factoren:

1. Daling van de **billijke vergoeding** (daling met € 2,0 miljoen):
De lagere gemiddelde OLO-rente in vergelijking met de eerste helft van 2018 (gedaald met 0,53%), die gedeeltelijk gecompenseerd werd door de toename van het eigen vermogen. Dit laatste werd vooral veroorzaakt door de reservering van een deel van de winst over 2018 (€ 80,4 miljoen) en de kapitaalverhoging toegewezen aan de Belgische gereguleerde activiteiten (€ 327,6 miljoen), hetgeen leidde tot een billijke vergoeding van € 20,6 miljoen.
2. Stijging van de **incentives** (toename met € 0,3 miljoen):
De drive voor operationele efficiëntie (gestegen met € 1,9 miljoen) en goede prestaties op het vlak van de beïnvloedbare kosten (stijging met € 0,2 miljoen), werd gedeeltelijk geneutraliseerd door de lagere prestaties op de incentive die gekoppeld is aan de importcapaciteit (daling met € 0,3 miljoen) en welvaart (daling met € 1,0 miljoen). Bovendien had het hogere gemiddelde belastingpercentage een negatieve impact op de nettobijdrage van incentives (daling met € 0,3 miljoen)
3. De hogere **mark-up** voor strategische investeringen (toename met € 6,5 miljoen).
4. Hogere voorzieningen voor IAS 19 en belastingen (daling met € 2,5 miljoen)
5. De tariefcompensatie voor de financiële kosten in verband met de kapitaalverhoging die onder IFRS gekwalificeerd werd als eigen vermogen (gestegen met € 6,3 miljoen).
6. Andere (+ € 0,1 miljoen): vertegenwoordigt vooral gekapitaliseerde financieringskosten (€ 2,1 miljoen) en activering van softwarekosten (€ 1,8 miljoen), gecompenseerd door uitgestelde belastingen (€ 3,7 miljoen).

Aangezien er geen niet-recurrente elementen werden opgenomen in de eerste helft van 2019, noteerden we een gerapporteerde winst van € 65,0 miljoen.

Het **balanstotaal** steeg met € 370,1 miljoen naar € 6.279,3 miljoen, voornamelijk als gevolg van het investeringsprogramma en de kapitaalverhoging van juni 2019. De **netto financiële schuld** daalde tot € 2.701,9 miljoen (daling met 4,4%), omdat



Elia's CAPEX-programma hoofdzakelijk werd gefinancierd door cashflows gegenereerd uit bedrijfsactiviteiten en kapitaal dat opgehaald werd. Elia betaalde in 2019 ook het handelspapier terug dat het eind 2018 nog openstond (€ 50 miljoen).

Het **eigen vermogen** steeg (+ € 341,3 miljoen), voornamelijk als gevolg van de reservatie van de winst over 2019, de kapitaalverhoging toegewezen aan de Belgische gereguleerde activiteiten (stijging met € 327,6 miljoen), minus dividenduitkering over 2018 (d.i. voor de bijdrage van de gereguleerde activiteiten).

Operationeel

De totale belasting daalde met 3,1% van 44,3 TWh eind juni 2018 tot 42,9 TWh eind juni 2019. De nettoafname van het Elia-net daalde met 5,3% van 33,9 TWh eind juni 2018 naar 32,1 TWh eind juni 2019. De daling in de nettoafname van de distributienetbeheerder valt vooral te verklaren door de hogere temperatuur gedurende de wintermaanden van 2019 in vergelijking met dezelfde periode in 2018. De daling in de nettoafname van de rechtstreekse klanten daarentegen is te verklaren door een hogere lokale productie in combinatie met een lager bruto verbruik. Deze schommelingen in de afname hebben geen financiële impact op Elia.

Eind juni 2019 was België opnieuw een netto-invoerder. De netto-invoer daalde sterk van 7 TWh eind juni 2018 tot 2,0 TWh eind juni 2019. De totale import daalde met 22% tot 7,9 TWh, terwijl de uitvoer van energie met 88% toenam tot 5,9 TWh, vooral als gevolg van de nieuwe interconnectie met Groot-Brittannië (Nemo Link). De totale elektriciteitsstromen tussen België en de naburige landen stegen met 4% tot 13,8 TWh.

Investeringen

In de eerste helft van 2019 voerde Elia het tempo van haar investeringen verder op tot een nettobedrag van € 273,6 miljoen³ in België (inclusief Nemo), voornamelijk om hernieuwbare energie te integreren in het net en de verdere integratie van de Europese energiemarkt mogelijk te maken via interconnecties.

De voornaamste investeringen bestonden uit de Modular Offshore Grid (€ 57,6 miljoen), de strategische interconnectieprojecten zoals ALEGrO (€ 34,1 miljoen) en Brabo (€ 15,2 miljoen), evenals investeringen om de hoogspanningslijnen Mercator-Horta-Avelin (€ 37,2 miljoen) te verbeteren. Tot slot rondde Elia haar investeringen in Nemo Link af (€ 27,1 miljoen), dat eind januari 2019 in gebruik werd genomen.

³ 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) bedraagt dit in totaal € 306,1 miljoen.





2.1.B. Segmentrapportering 50Hertz Transmission (Duitsland)

Kerncijfers

50Hertz Transmission kerncijfers (in miljoen EUR)	1H 2019	1H 2018*	Vershil (%)
Totaal opbrengsten	664,7	599,5	10,9%
EBITDA	249,8	227,9	9,6%
EBIT	149,3	219,2	(31,9%)
<i>Niet-recurrente elementen</i>	(3,1)	2,2	n/a
Genormaliseerde EBIT	152,4	217,0	(29,8%)
Netto financieringslasten	(30,2)	(23,3)	29,4%
Winstbelastingen	(36,8)	(59,2)	(37,8%)
Nettowinst	82,3	136,7	(39,8%)
<i>Waarvan toe te rekenen aan de Elia Groep</i>	65,8	88,1	(25,3%)
<i>Niet-recurrente elementen</i>	(2,2)	1,5	n/a
Genormaliseerde winst	84,5	135,2	(37,5%)
Balanstotaal	6.678,6	6.752,1	(1,1%)
Eigen vermogen	1.454,1	1.491,8	(2,5%)
Netto financiële schuld	1.395,6	1.272,9	9,6%
Vrije kasstroom	34,3	278,7	(87,7%)

*Als gevolg van een gewijzigde segmentstructuur vanaf de tweede helft van het boekjaar 2018 werden de vergelijkende cijfers voor segmenten herzien.

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

Vergelijkende cijfers voor totale activa, totaal eigen vermogen, netto financiële schuld en vrije kasstroom hebben betrekking op 31/12/2018

Financieel

De opbrengsten van 50Hertz Transmission stegen met 10,9% ten opzichte van dezelfde periode vorig jaar. Als gevolg van wijzigingen in het regelgevend kader, is de offshore vergoeding veranderd naar een cost-plus mechanisme, en vergoed via een afzonderlijke offshore toeslag vanaf 2019. Bijgevolg is het overzicht van de opbrengsten gewijzigd. Het geeft nu de gewijzigde regelgeving aan.

De totale opbrengsten worden gedetailleerd weergegeven in onderstaande tabel.

Gedetailleerde opbrengsten (in miljoen EUR)	1H 2019	1H 2018	Vershil (%)
Opbrengsten van incentive regelgeving	382,2	520,6	(26,6%)
Opbrengsten uit offshore regelgeving	165,8	0	n/a
Energieopbrengsten	81,1	49,4	64,2%
Subsidies en overige opbrengsten / inkomsten	35,6	29,5	20,7%
Totaal opbrengsten & overige bedrijfsopbrengsten	664,7	599,5	10,9%

Opbrengsten van incentive regelgeving bestaan hoofdzakelijk uit de nettarieven. De voornaamste drijfveer is de regulatoire vergoeding van onshore activiteiten (revenue cap). De rubriek bevat ook de afrekening voor afwijkingen van goedgekeurde budgetten en de afrekening van het oude kostendelingsmechanisme tot 2018.

Opbrengsten van incentive regelgeving daalden met € 138,4 miljoen, voornamelijk door offshore kosten uit de revenue cap te halen en door een afzonderlijke toeslag aan te rekenen (daling met € 200,6 miljoen). Bij de start van de nieuwe regelgevende periode werd de vergoeding voor bedrijfsuitgaven geactualiseerd op basis van de werkelijke kosten voor het basisjaar 2016 (toename met € 19,5 miljoen). Bovendien stegen verschillende pass-through energiekosten tegenover de eerste helft van 2018, zoals de redispatchkosten (+ € 26,7 miljoen) en ondersteunende diensten (stijging met € 13,4 miljoen).

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

In de eerste helft van 2019 werd € 165,8 miljoen gegenereerd uit de nieuwe offshore toeslag, waarvan € 103,7 miljoen betrekking had op de eigen kosten van 50Hertz voor de offshore netaansluitingen (stijging van € 20,8 miljoen) en € 62,1 miljoen pass-through-kosten van derden.





De energieopbrengsten bestaan uit alle bedrijfsopbrengsten die betrekking hebben op systeembeheer. Ze zijn gewoonlijk gekoppeld aan de overeenkomstige kosten voor ondersteunende diensten die doorgerekend worden aan derden, zoals redispatchmaatregelen, reservecentrales en balanceringsgroepen. Voorts omvat deze rubriek ook de opbrengsten uit veilingen voor grensoverschrijdende transmissiecapaciteit.

De energieopbrengsten stegen met € 31,6 miljoen in vergelijking met de eerste helft van 2018. De belangrijkste drijfveer bestaat uit de toegenomen lasten voor andere TNB's door redispatchmaatregelen (+ € 11,4 miljoen) en een nieuw kostendelingsmechanisme voor de kosten van reservecentrales (+ € 27,2 miljoen), die gedeeltelijk worden geneutraliseerd door lagere inkomsten uit balanceringsgroepen (- € 6,1 miljoen).

Subsidies en overige opbrengsten / inkomsten bestaan uit alle overige bedrijfsopbrengsten. Belangrijke elementen zijn opbrengsten uit geactiveerde eigen productie, de vrijval van ontvangen klantenbijdragen en EU-subsidies in resultaat en uit diensten of projecten voor derden.

Subsidies en overige opbrengsten / inkomsten stegen met € 6,1 miljoen, o.a. door geactiveerde eigen productie (+ € 1,8 miljoen), de vrijval van de EU-subsidie voor de south-west coupling line (stijging met € 1,1 miljoen) en ontvangen compensatiebetalingen voor schadeclaims (stijging met € 2,8 miljoen).

De **EBITDA** steeg met € 21,9 miljoen (+ 9,6%). De onshore investeringsvergoedingen daalden (daling met € 32,6 miljoen) bij de start van de nieuwe regulatoire periode omwille van de doorrol van voltooide projecten naar het basisjaar. Tevens daalde het regulatoire rendement op eigen vermogen dat van toepassing is op deze investeringen van 9,05% naar 6,91%. De regulatoire opbrengsten van het basisjaarmechanisme namen toe (+ € 49,5 miljoen) door de doorrol van voltooide onshore investeringsprojecten naar het basisjaar en door geactualiseerde onshore OPEX-opbrengsten bij het begin van de nieuwe regelgevende periode. De offshore investeringsvergoeding nam toe (+ € 10,2 miljoen) door de groei van de activa en de ingebruikname van Ostwind 1, maar werd gedeeltelijk geneutraliseerd door het lagere regulatoire rendement op eigen vermogen dat geldt vanaf de start van de nieuwe regelgevende periode in 2019. De personeelskosten namen toe in vergelijking met dezelfde periode vorig jaar (- € 3,5 miljoen), als gevolg van de voortdurende groei van de activiteiten wat ook leidde tot een hogere geactiveerde eigen productie (+ € 1,8 miljoen). Tot slot werd de EBITDA ook beïnvloed door de behandeling van de leasekosten met de toepassing van IFRS 16 (+ € 3,7 miljoen) en de regulatoire afrekeningen van voorgaande jaren (- € 5,3 miljoen).

De **genormaliseerde EBIT** daalde met € 64,6 miljoen (daling met 29,8%) door de vrijval van provisies (di. de zogenaamde easement provisie) in 2018 naar aanleiding van een herbeoordeling tijdens een belastingcontrole (- € 69,2 miljoen). In de eerste helft van 2019 werd nog een deel vrijgegeven voor een bedrag van € 2,9 miljoen. Afschrijvingen stegen (- € 25,7 miljoen), voornamelijk door de gedeeltelijke ingebruikname van Ostwind 1 in december 2018 (daling met € 19,9 miljoen) en de afschrijvingscomponent voor leasing onder IFRS 16 (gedaald met € 3,3 miljoen). Rekening houdend met een eenmalige kost van € 3,1 miljoen voor de regulatoire afrekeningen van de voorbije regelgevende periode, bedroeg de **gerapporteerde EBIT** € 149,3 miljoen.

Zonder de impact voor de belangrijke eenmalige vrijval van de erfdienstbaarheidsvoorziening in 2018 zou de **genormaliseerde EBIT** licht gestegen zijn (+ 1,2%), wat getuigt van de sterke operationele prestaties van 50Hertz, ondanks de daling van het regulatoire rendement op eigen vermogen bij het begin van de derde regelgevende periode.

De **genormaliseerde nettowinst** daalde tot € 84,5 miljoen (- 37,5%). Die daling kwam vooral tot stand door de:

1. Lagere onshore investeringsvergoeding (daling met € 32,6 miljoen);
2. Hogere Basisjaaropbrengsten (stijging van € 49,5 miljoen);
3. Hogere offshore investeringsvergoeding (stijging van € 10,2 miljoen);
4. Lagere vrijgave van voorzieningen (daling met € 66,0 miljoen);
5. Hogere afschrijvingen (daling met € 25,7 miljoen)
6. Hogere nettofinancieringskosten (daling met € 6,9 miljoen), hoofdzakelijk door de lagere activering van financieringskosten na de voltooiing van Ostwind 1 (- € 5,3 miljoen) en de toepassing van IFRS 16 (- € 0,5 miljoen);
7. Lagere winstbelastingen (stijging met € 20,8 miljoen).

Het balanstotaal daalde met € 73,5 miljoen ten opzichte van het einde van 2018, voornamelijk door een daling van de EEG-cashpositie, terwijl de investeringen gefinancierd werden door werkkapitaal en operationele cashflow. De eerste helft van 2019 toonde een positieve **vrije kasstroom** van € 34,3 miljoen, waarvan - € 54,2 miljoen afkomstig van het EEG-mechanisme. In de eerste helft van 2019 werden geen nieuwe schulden uitgegeven. De **netto financiële schuld** steeg (met € 122,7 miljoen) en is gekoppeld aan de financiering van het lopende investeringsprogramma en de dividenduitkering aan Eurogrid International NV. De EEG-kaspositie bedroeg in juni € 805,2 miljoen.

Operationeel

De nettoafname van het net van 50Hertz bedroeg 22,9 TWh, of 7,6% minder dan in dezelfde periode vorig jaar (24,8 TWh). In 2019 was 50Hertz met een netto-uitvoer van 25,9 TWh (25,8 TWh in de eerste helft van 2018) opnieuw een netto-uitvoerder van elektriciteit. Er werd 6,8 TWh elektriciteit ingevoerd en 32,7 TWh uitgevoerd (6,6 TWh en 32,4 TWh in de eerste helft van 2018). De piekbelasting bedroeg in juni 8,7 GW (8,5 GW in juni 2018).



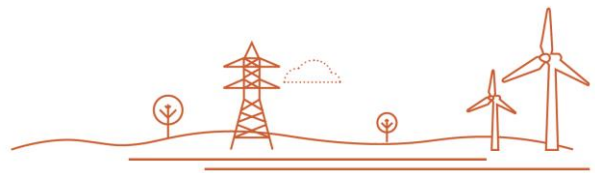


Investeringsen

Om aan de vereisten van de netgebruikers te kunnen voldoen, investeerde 50Hertz Transmission in de eerste helft van 2019 een bedrag van € 114,1 miljoen. Dit is 10% meer dan in de eerste helft van vorig jaar (€ 104,0 miljoen).

In totaal werd € 73,2 miljoen geïnvesteerd voor onshore projecten, terwijl offshore investeringen in totaal € 40,9 miljoen bedroegen. De belangrijkste onshore investeringen gingen naar de bouw van het station Altdöbern (€ 9,1 miljoen), de versterking van hoogspanningsmasten om de operationele veiligheid te verhogen (€ 7,2 miljoen), de modernisering van het telecommunicatienetwerk (€ 6,4 miljoen), de DC-verbinding South-East link (€ 6,4 miljoen) en de herstructurering en versterking van de luchtlijn van Wolmirstedt naar Güstrow (€ 4,5 miljoen). De offshore investeringen werden uitgevoerd voor de offshore netaansluitingen van Ostwind 1 (€ 19,1 miljoen), Ostwind 2 (€ 15,0 miljoen), het offshore interconnectorproject Kriegers Flak Combined Grid Solution (€ 3,2 miljoen) en Hansa Power Bridge (€ 3,0 miljoen).





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

Kerncijfers

Niet-gereguleerde activiteiten (incl. Nemo Link) (in miljoen EUR)	1H 2019	1H 2018*	Vershil (%)
Totaal opbrengsten	4,2	5,9	(28,8%)
Investerings opgenomen volgens vermogensmutatiemethode	3,8	0,3	n/a
EBITDA	(1,3)	(5,6)	(76,7%)
EBIT	(1,5)	(6,8)	(78,0%)
<i>Niet-recurrente elementen</i>	(3,5)	(3,1)	(11,9%)
Genormaliseerde EBIT	2,0	(3,7)	(154,2%)
Netto financieringslasten	(1,0)	3,9	(125,4%)
Winstbelastingen	7,5	(0,1)	n/a
Nettowinst	4,9	(3,0)	(263,8%)
<i>Waarvan toe te rekenen aan de Elia Groep</i>	5,0	(2,1)	(341,5%)
<i>Niet-recurrente elementen</i>	0,0	2,7	n/a
Genormaliseerde winst	4,9	(5,7)	(185,8%)
Balanstotaal	1.739,3	1.677,9	3,7%
Eigen vermogen	1.210,4	1.052,7	15,0%
Netto financiële schuld	388,5	507,6	(23,5%)

*Als gevolg van een gewijzigde segmentstructuur vanaf de tweede helft van het boekjaar 2018 werden de vergelijkende cijfers voor segmenten herzien.

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 7.

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

Vergelijkende cijfers voor totale activa, totaal eigen vermogen en netto financiële schuld hebben betrekking op 31/12/2018

Financieel

De **niet-gereguleerde opbrengsten** daalden met 28,8% ten opzichte van dezelfde periode vorig jaar. De opbrengsten die EGI genereerde, stegen van € 3,4 miljoen tot € 4,1 miljoen doordat er meer 'owner engineering services' werden geleverd dan in 2018. Deze stijging werd dan weer geneutraliseerd door lagere opbrengsten van andere niet-gereguleerde diensten en de verkoop van GridLab in de tweede helft van 2018 (daling met € 1,2 miljoen).

De **bijdrage van Nemo Link** voor de eerste helft van 2019 bedraagt € 3,8 miljoen. De interconnectie werd eind januari 2019 in gebruik genomen. Sindsdien werden reeds 2.742,1 GWh uitgewisseld tussen België en Groot-Brittannië, met een totale beschikbaarheid van 98,5%. Ondanks deze hoge beschikbaarheid van de interconnector werden de prestaties van Nemo Link beïnvloed door de lage spreads in elektriciteitsprijzen in de eerste helft van 2019, die het gevolg waren van de hogere CO₂-prijzen op het Europese vasteland en de lage gasprijzen in het Verenigd Koninkrijk door de zachte winter. Ook hogere inperkingen dan gepland hadden een invloed op de inkomsten van Nemo Link voor de eerste helft van 2019.

De **genormaliseerde EBIT** verbeterde tot € 2,0 miljoen als gevolg van de positieve bijdrage van Nemo Link (€ 3,8 miljoen) en was deels tenietgedaan door het operationele verlies van EGI (- € 0,4 miljoen) en andere niet-gereguleerde kosten (- € 1,4 miljoen). Rekening houdend met de niet-recurrente kosten gekoppeld aan de lopende reorganisatie van de bedrijfsstructuur (- € 1,3 miljoen) en de regulatoire afrekeningen (- € 2,2 miljoen), bedroeg het **gerapporteerde bedrijfsverlies** € 1,5 miljoen.

De **netto financieringskosten** stegen tot € 1,0 miljoen, voornamelijk als gevolg van de rentekosten verbonden aan de achtergestelde obligatielening van € 300 miljoen die in de tweede helft van 2018 werd aangegaan om de acquisitie van een bijkomende participatie in Eurogrid (€ 2,3 miljoen) te financieren. Dit werd tot op zekere hoogte gecompenseerd door de interestinkomsten op de leningen die tijdens de bouwfase aan Nemo Link werden verstrekt. Na de uitgifte van rechten die plaatsvond eind juni verdwenen deze leningen en werd Nemo Link gefinancierd conform het huidige regelgevende kader in België (33% eigen vermogen / 66% schuld). Het financieel resultaat van vorig jaar werd sterk beïnvloed door de niet-recurrente hedgingkosten (€ 3,9 miljoen) en een niet-recurrente financiële winst (€ 9,2 miljoen) verbonden aan de verwerving van een bijkomende participatie in Eurogrid.





De **genormaliseerde nettowinst** bedroeg € 4,9 miljoen, voornamelijk door de bijdrage van Nemo Link (+ € 3,8 miljoen), het belastingsvoordeel op de rentelasten verbonden aan de hybride effecten (+ € 3,2 miljoen) en geneutraliseerd door de rentelasten verbonden aan de achtergestelde obligatielening die in de tweede helft van 2018 werd aangegaan (- € 1,8 miljoen) en het verlies van EGI (- € 0,4 miljoen).

De totale **activa** stegen met € 61,4 miljoen tot € 1.739,3 miljoen als gevolg van de kapitaalverhoging, waarvan € 107,8 miljoen werd toegewezen aan het niet-gereguleerde segment om de activiteiten van Nemo Link te financieren, hetgeen gecompenseerd werd met de bijdrage in het uitbetaalde dividend over 2018 door de niet-gereguleerde activiteiten. De **netto financiële schuld** daalde bijgevolg met € 119,1 miljoen tot € 388,5 miljoen.

2.2 Segmentreconciliatie

30 juni 2019	2019	2019	2019	2019	2019
Groepsresultaten (in miljoen EUR) - Periode eindigend per 30 juni	Elia Transmissie	50Hertz Transmissie	Niet-gereguleerde activiteiten (incl. Nemo Link)	Consolidatie herwerkingen & intersegment transacties	Elia Groep
Totaal opbrengsten en overige bedrijfsopbrengsten	499,0	664,7	4,2	(8,4)	1.159,5
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode	1,0	0,0	3,8	0,0	4,8
EBITDA	209,8	249,8	(1,3)	0,0	458,3
Afschrijvingen en waardeverminderingen, wijziging in voorzieningen	(75,9)	(100,5)	(0,2)	(0,1)	(176,7)
EBIT	133,9	149,3	(1,5)	(0,1)	281,6
Netto financieringslasten	(36,7)	(30,2)	(1,0)	(0,1)	(68,0)
Winstbelastingen	(32,2)	(36,8)	7,5	0,1	(61,5)
Genormaliseerde winst	65,0	84,5	4,9	0,0	154,4
Nettowinst	65,0	82,3	4,9	0,0	152,1
<i>Minderheidsbelang</i>					16,4
<i>Houders van hybride effecten</i>					9,6
Nettowinst toe te rekenen aan eigenaars van gewone aandelen					126,2
Balanstotaal	6.279,3	6.678,6	1.739,3	(568,9)	14.128,3
Netto financiële schuld	2.701,9	1.395,6	388,5	0,0	4.486,0





3. MARKANTE GEBEURTENISSEN TIJDENS DE EERSTE HELFT VAN 2019

Aanzienlijke vooruitgang in cruciale investeringen in België en Duitsland

Nemo Link - België

De commerciële exploitatie van Nemo Link ging op 30 januari 2019 van start. De interconnectie – met een capaciteit van 1.000 MW, goed om 500.000 gezinnen van stroom te voorzien – is een samenwerkingsinitiatief van de Belgische en Britse transmissiebeheerders, Elia en National Grid, die daarvoor een joint venture hebben opgezet. Dit project is uniek voor Elia. Het betekent de eerste rechtstreekse elektrische verbinding tussen België en Groot-Brittannië. Bovendien is het de eerste keer ooit dat Elia een onderzeese interconnector bouwt en dat het gebruik maakt van HVDC-technologie (High Voltage Direct Current of gelijkstroom).

De ingebruikname van deze interconnector betekent een belangrijke nieuwe stap voor de integratie van het Europese elektriciteitsnet en bevordert de overgang naar een duurzaam en betaalbaar energiesysteem. Interconnectoren zijn van cruciaal belang, onder meer omdat ze op grote schaal hernieuwbare energiebronnen integreren, waarbij productieoverschotten op Europees niveau tegen gunstige prijzen kunnen worden verhandeld. Het zal Elia ook meer mogelijkheden bieden om de bevoorradingszekerheid te garanderen.

Eind juni 2019 werden reeds 2.742,1 GWh commerciële stromen uitgewisseld tussen België en Groot-Brittannië, met een beschikbaarheid van 98,5%.

Modular Offshore Grid - België

De werken in het kader van het Modular Offshore Grid (MOG) schieten goed op. In april werd de topside (bovenste deel) met succes op de funderingsvoet geïnstalleerd. Het stopcontact op zee zal de geproduceerde elektriciteit bundelen van vier windparken (Rentel, Seastar, Mermaid en Northwester 2) en via gezamenlijke onderzeese kabels aan land brengen. In de loop van mei/juni kwamen de twee kabels ondergronds aan op het strand van Zeebrugge en werden ze verbonden met de reeds bestaande ondergrondse kabels richting het hoogspanningsstation van Stevin in Zeebrugge. Verdere bekabelings- en voltooiingswerken evenals de aansluiting op het platform zullen worden voortgezet tot eind augustus. Door de hernieuwbare energie van de windparken veilig en efficiënt aan land te brengen, speelt het MOG-platform een essentiële rol in de omschakeling naar meer hernieuwbare energie en draagt het bij aan een grotere bevoorradingszekerheid. Het project zal naar verwachting volledig operationeel worden tegen eind 2019.

ALEGrO-project - België

De werken aan de eerste elektriciteitsinterconnector tussen België en Duitsland schieten goed op. Zo lopen er momenteel drie werven tegelijk: 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. Naar verwachting zal Elia het project in 2020 in dienst nemen.

Brabo-project - België

Het Brabo-project draagt bij aan de versterking van het Belgische elektriciteitsnet. Deze versterking is nodig om de elektriciteitsvoorziening veilig te stellen van België in het algemeen en van het Antwerpse havengebied in het bijzonder. De tweede fase van het Brabo-project is momenteel aan de gang. De bestaande 150 kV-hoogspanningslijn wordt vernieuwd en versterkt tot een 380 kV-verbinding op de Antwerpse Rechteroever in het district Berendrecht-Zandvliet-Lillo en de gemeente Stabroek. De verbinding met de Antwerpse Linkeroever komt tot stand via de bouw van 192 meter hoge masten op beide Scheldeoeveren. Zo kunnen schepen veilig onder de hoogspanningslijn doorvaren. De masten zullen de tweede hoogste in Europa zijn en de hoogste in de Benelux. De tweede fase van het Brabo-project zou in december 2020 af zijn.

Ventilus - België

De Vlaamse regering en Elia hebben samen de plannen voorgesteld voor 'Ventilus', een sterke en toekomstgerichte netoplossing in West-Vlaanderen. Dankzij de link met het bestaande Stevin-tracé zal het Ventilus-project een betrouwbaardere toegang bieden tot bestaande en toekomstige hernieuwbare offshore en onshore windenergie, opportuniteiten creëren voor verdere interconnectie en de lokale economie ondersteunen. De aansluiting van bijkomende hernieuwbare energieproductie op het net via Ventilus betekent nog een belangrijke stap naar een duurzamer energiesysteem. Windenergie is voor België de belangrijkste bron voor hernieuwde productie (8% van de totale energiemix) en er zijn concrete plannen om de windcapaciteit uit te breiden met een tweede concessiegebied voor offshore wind op de Belgische Noordzee. Ventilus, een 380 kV hoogspanningstraject met een capaciteit van 6 GW, zal er niet alleen voor zorgen dat deze bijkomende elektriciteit vanop de Noordzee naar de verbruikers landinwaarts wordt gebracht, het zal ook de bevoorradingszekerheid verhogen. Externe





stakeholders worden in een zeer vroeg stadium betrokken om de meest optimale corridor en mitigerende maatregelen te bepalen. Met de organisatie van talrijke overlegvergaderingen willen zowel de Vlaamse overheid als Elia de omwonenden en belangenorganisaties maximaal betrekken bij het project.

Ostwind 1 - Duitsland

Na drie jaren van bouwwerken en een totaal investeringsbudget van € 1,3 miljard, stroomt de hernieuwbare energie nu van de twee offshore windparken Wikinger en Arkona naar het onderstation in Lubmin. Voor het eerst kwam in de Baltische Zee een netaansluiting tot stand die gebruik maakt van een driefasig 220 kV AC-systeem (wisselstroom), wat een hogere capaciteit oplevert voor de transmissie van elektriciteit. Het hoogspanningsstation in Lubmin zet de elektriciteit om naar 380 kV en injecteert ze in het transmissienet van 50Hertz.

Ostwind 2 - Duitsland

Gelijklopend met Ostwind 1 wordt het Ostwind 2-project ontwikkeld dat in de toekomst ook verbonden zal zijn met het onshore netaansluitingspunt in Lubmin. Ostwind 2 zal 733 MW aan hernieuwbare capaciteit bieden afkomstig van twee offshore windparken in de Baltische Zee (Arcadis-Ost 1 en Baltic Eagle) voor injectie in het hoogspanningsnet van 50Hertz. Dit betekent een nieuwe belangrijke stap die van de Duitse energietransitie een klinkend succes moet maken.

In 2018 gingen de voorbereidende werkzaamheden voor Ostwind 2 in de Baltische Zee van start. Ze werden in 2019 voortgezet, met werkzaamheden in de ondiepe wateren om de route vrij te maken. Naast voorafgaand geotechnisch en geofysisch onderzoek in het gebied van het toekomstige kabeltraject zal ook bodemonderzoek worden uitgevoerd in het gebied waar de onderzeese kabel in het Greifswalder Bodden aan land komt, vlakbij Lubmin. Verder is in april begonnen met de productie van kabels voor typetests.

Kriegers Flak Combined Grid Solution - Duitsland

De werken in het kader van de Kriegers Flak Combined Grid Solution vorderen goed. Het wordt de eerste offshore hybride interconnector tussen twee nationale offshore windparken, met een transfercapaciteit tot 400 MW. In de eerste helft van 2019 werden de bouwkundige werken en bouw van het back-to-back conversiestation in Bentwisch voortgezet. De tests van de Combined Grid Solution zijn eind dit jaar ingepland.

Aanzienlijke vooruitgang in innovatieve technologieën die de energietransitie mogelijk maken

Lancering van IO.Energy, een sectoroverschrijdend ecosysteem dat het comfort en de energiefactuur van eindgebruikers wil optimaliseren.

Op 21 februari 2019 lanceerden de netbeheerders Elia, Fluvius, ORES, Sibelga en Resa Internet of Energy ("IO.Energy"), een uniek en innovatief Belgisch project dat nieuwe diensten wil helpen ontwikkelen via data-uitwisseling tussen alle spelers van de energiemarkt. IO.Energy wordt uitgevoerd in samenwerking met bedrijven, onderzoeksinstituten en openbare diensten. De focus ligt op eindgebruikers die via een digitaal communicatieplatform hun productie en verbruik kunnen afstemmen op de huidige behoeften. Dit zal zorgen voor een flexibeler capaciteit, en zal ook een aanvullend antwoord bieden op de problemen die ontstaan door de toenemende intermitterende aard van de opwekkingsbronnen als gevolg van de opkomst van hernieuwbare energiebronnen. Na beoordeling van de verschillende testprojecten zijn acht testprojecten als voldoende ontwikkeld bevonden. Deze acht projecten zullen de komende maanden tijdens de 'sandboxingfase' uitgebreid worden getest om hun relevantie en toegevoegde waarde voor de consument aan te tonen.

Succesvolle kapitaalmarkttransacties van Elia System Operator NV

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

Op 18 juni 2019 heeft Elia met succes een kapitaalverhoging afgerond na een openbaar aanbod van 7.628.104 nieuwe aandelen, die een totaalbedrag van € 434,8 miljoen opbrachten. De operatie is de grootste kapitaalverhoging van de laatste drie jaar op Euronext Brussel. De intekenprijs voor deze 'one-for-eight' (per acht oude aandelen intekenen op één nieuw) uitgifte van rechten werd vastgesteld op € 57,00, een korting op de TERP van 8,03%. Terwijl deze transactie met lage korting werd gelanceerd tegen een achtergrond van volatiele markten, haalde de intekening van bestaande aandeelhouders tijdens de inschrijvingsperiode een overweldigende 92%. Vervolgens werden de aandelen waarop niet werd ingeschreven met succes aangeboden aan institutionele beleggers in een rump placement. De opbrengst van het aanbod zal gedeeltelijk worden aangewend voor het project Nemo Link, dat tijdens de bouwfase volledig met schulden werd gefinancierd en waarvan de





exploitatie in januari 2019 van start is gegaan. Van de opbrengst zal € 108 miljoen worden gebruikt om het intern gefinancierde deel van het Nemo Link project te vervangen door eigen vermogen. Het resterende gedeelte van de opbrengst uit het aanbod zal worden gebruikt om de gereguleerde activiteiten in België te financieren (en het gedeelte eigen vermogen daarvan te verhogen) in overeenstemming met het nieuwe regelgevende kader en eveneens voor algemene bedrijfsdoelinden.

KfW directe aandeelhouder van Eurogrid GmbH

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

Status van afscherming tussen de gereguleerde activiteiten in België en de activiteiten gereguleerd buiten België of niet-gereguleerd

Elia boekt vooruitgang met de uitvoering van een intern herstructureringsproject dat erop gericht is de Belgische gereguleerde activiteiten van Elia af te zonderen en af te schermen van haar activiteiten die gereguleerd zijn buiten België of niet-gereguleerd zijn. Op die manier wil Elia het risico op kruissubsidiëring vermijden dat voortvloeit uit de nieuwe tariefmethodologie voor 2020-2023 tussen de gereguleerde activiteiten in België en de gereguleerde activiteiten buiten België of de niet-gereguleerde activiteiten. De CREG heeft bevestigd dat een dergelijke herstructurering geschikt is voor dergelijke doelinden. Deze herstructurering zal dan ook een passend kader scheppen voor de verdere ontwikkeling van de niet-gereguleerde activiteiten van Elia. De beoogde structuur zou kunnen leiden tot de push-down van de Belgische gereguleerde activiteiten naar een nieuw opgerichte vennootschap.

4. VOORUITZICHTEN EN OVERIGE INFORMATIE⁴

Elia groep blijft erop vertrouwen dat het in 2019 een aangepast rendement op eigen vermogen (ROE adj.⁵) tussen 7% en 8% kan realiseren.

- In **België** blijven we erop vertrouwen dat we een gereguleerd rendement tussen 5% en 6% kunnen halen, ondanks de daling van de Belgische OLO op 10 jaar. Na investeringen van € 273,6 miljoen euro in het eerste halfjaar en goede vooruitgang bij strategische interconnectieprojecten zoals Brabo, ALEGrO en met de ingebruikname van het Modular Offshore Grid in de tweede helft van 2019, liggen we op schema om investeringen van ongeveer € 700 miljoen te realiseren.
- De winstprognoses voor **Duitsland** blijven positief en we blijven erop vertrouwen dat we een rendement op eigen vermogen van tussen de 8% en 10% kunnen behalen. Met kapitaaluitgaven van € 114,1 miljoen in de eerste zes maanden van het jaar en de goede vooruitgang die we boekten voor het Ostwind 2-project blijven we op schema voor het aangekondigde investeringsprogramma van € 420 miljoen voor het volledige jaar 2019.

5. VERSLAG VAN HET COLLEGE VAN COMMISSARISSEN

De verkorte geconsolideerde tussentijdse financiële overzichten voor de periode van zes maanden tot 30 juni 2019 die bij dit persbericht zijn gevoegd, werden onderworpen aan een beperkt nazicht door het college van commissarissen.

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

⁵ Dit wordt als volgt bekomen: resultaat toe te rekenen aan gewone aandeelhouders / Eigen vermogen toe te rekenen aan gewone aandeelhouders





6. FINANCIËLE KALENDER

○ Tussentijdse informatie Q3 2019	29 november 2019
○ Publicatie jaarresultaten 2019	begin maart 2020
○ Publicatie jaarverslag 2019	begin april 2020
○ Algemene aandeelhoudersvergadering	19 mei 2020

7. Niet-recurrente elementen – afstemmingstabel

(in miljoen EUR) - Periode eindigend per 30 juni 2019	Elia Transmissie	50Hertz Transmissie (100%)	Niet- gereguleerde activiteiten (incl. NemoLink) (100%)	Consolidatie herwerkingen & intersegment transacties	Elia Groep
EBIT – Niet-recurrente elementen					
Regulatoir afrekeningsmechanisme	0,0	(3,1)	(2,2)	0,0	(5,3)
Kosten interne reorganisatie	0,0	0,0	(1,3)	0,0	(1,3)
Totaal EBIT niet-recurrente elementen	0,0	(3,1)	(3,5)	0,0	(6,6)
Niet-recurrent nettofinancieringslasten	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Totaal Voor Winstbelastingen - niet-recurrente elementen	0,0	(3,1)	(3,5)	0,0	(6,6)
Belastingimpact	0,0	0,9	3,5	0,0	4,4
Netto winst - niet-recurrente elementen	0,0	(2,2)	(0,0)	0,0	(2,2)

(in miljoen EUR) - Periode eindigend per 30 juni 2018	Elia Transmissie	50Hertz Transmissie (100%)	Niet- gereguleerde activiteiten (incl. Nemo Link) (100%)	Consolidatie herwerkingen & intersegment transacties	Elia Groep
EBIT – Niet-recurrente elementen					
Afrekeningsmechanisme vorig jaar	0,0	2,2	0,0	1,4	3,6
Vermogensmutatiemethode 50Hertz (60% netto winst)	0,0	0,0	0,0	(0,6)	(0,6)
Kosten acquisitie 50Hertz	0,0	0,0	(3,1)	0,0	(3,1)
Totaal EBIT niet-recurrente elementen	0,0	2,2	(3,1)	0,8	(0,1)
Niet-recurrente nettofinancieringslasten	0,0	0,0	(4,4)	0,0	(4,4)
Herwaardering participatie Eurogrid International	0,0	0,0	9,2	0,0	9,2
Totaal Voor Winstbelastingen - niet-recurrente elementen	0,0	2,2	1,7	0,8	4,7
Belastingimpact	0,0	(0,7)	1,1	(0,2)	0,1
Netto winst - niet-recurrente elementen	0,0	1,5	2,7	0,6	4,8



Over Elia groep

EEN EUROPESE TOP 5 SPELER

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

WIJ MAKEN DE ENERGIETRANSITIE WAAR

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

Headquarters

Elia System Operator
Boulevard de l'Empereur 20
1000 Brussels – Belgium

50Hertz GmbH
Heidestraße 2
D-10557 Berlin – Germany



IN HET BELANG VAN DE SAMENLEVING

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

INTERNATIONAAL GEORIËNTEERD

Naast activiteiten als transmissienetbeheerder levert Elia groep diverse consultingdiensten aan internationale klanten via Elia Grid International (EGI). Elia maakt ook deel uit van het Nemo Link consortium die de eerste onderzeese interconnector tussen België en de UK uitbaat.

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





BIJLAGEN:

1. VERKLARING OVER HET GETROUWE BEELD VAN DE VERKORTE GECONSOLIDEERDE TUSSENTIJDSE FINANCIËLE OVERZICHTEN EN HET GETROUWE OVERZICHT IN HET TUSSENTIJDSE JAARVERSLAG

De ondergetekenden, Chris Peeters, voorzitter van het directiecomité en Chief Executive Officer, en Catherine Vandenborre, Chief Financial Officer, verklaren, voor zover hen bekend, dat:

a) de verkorte geconsolideerde tussentijdse financiële overzichten opgesteld in overeenstemming met IAS 34 'Tussentijdse Financiële Verslaggeving' zoals goedgekeurd door de Europese Unie, geven een getrouw beeld van het vermogen, de financiële toestand en de financiële resultaten van de vennootschap, en van de entiteiten opgenomen in de consolidatie in haar geheel;

b) het tussentijdse jaarverslag een getrouw overzicht geeft van de informatie vereist uit hoofde van art. 13 § 5 en 6 van het koninklijk besluit van 14 november 2007 betreffende de verplichtingen van emittenten van financiële instrumenten die zijn toegelaten tot de verhandeling op een gereguleerde markt.

Brussel, 25 juli 2019

Catherine Vandenborre
Chief Financial Officer

Chris Peeters
Voorzitter van het Directiecomité & Chief Executive Officer



2. TUSSENTIJDJS JAARVERSLAG

- Kerncijfers, gerapporteerd in rubrieken 1 en 2 van het persbericht
- Markante gebeurtenissen in de eerste helft van 2019, gerapporteerd in rubriek 3 van het persbericht
- Verslag van het college van commissarissen over hun nazicht van het verkorte geconsolideerde tussentijdse financiële overzicht



3. VERKORTE GECONSOLIDEERDE TUSSENTIJDSE FINANCIËLE OVERZICHTEN

Verkorte geconsolideerde balans

(in miljoen EUR)	Toelichting	30 juni 2019	31 december 2018
ACTIVA			
VASTE ACTIVA		11.708,1	11.362,8
Materiële vaste activa	(8)	8.768,9	8.456,2
Immateriële activa en goodwill		2.501,6	2.502,3
Handels- en overige vorderingen		3,6	177,0
Investerings opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode	(4)	340,8	135,4
Overige financiële vaste activa (incl. derivaten)		86,9	86,9
Uitgestelde belastingvorderingen	(11)	6,3	5,0
VLOTTENDE ACTIVA		2.420,2	2.391,5
Vorraden		19,5	19,2
Handels- en overige vorderingen		457,3	558,9
Actuele belastingvorderingen		3,6	3,6
Geldmiddelen en kasequivalenten		1.922,2	1.789,3
Over te dragen kosten en verkregen opbrengsten		17,6	20,5
Totaal activa		14.128,3	13.754,3
TOTAAL EIGEN VERMOGEN EN VERPLICHTINGEN			
EIGEN VERMOGEN		4.183,5	3.748,9
Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de Vennootschap		3.176,5	2.741,3
Aandelenkapitaal		1.705,7	1.521,5
Uitgiftepremie		259,1	14,3
Reserves		173,0	173,0
Afdekkingsreserves		(8,3)	(6,2)
Ingehouden winsten	(6)	1.047,0	1.038,7
Hybride effecten		715,8	706,2
Minderheidsbelang		291,2	301,4
LANGLOPENDE VERPLICHTINGEN		6.883,2	6.289,0
Leningen en overige langlopende financieringsverplichtingen	(9)	6.351,4	5.773,8
Personeelsbeloningen		122,6	104,0
Derivaten		6,0	2,9
Voorzieningen		91,4	96,9
Uitgestelde belastingverplichtingen	(11)	95,5	95,2
Overige verplichtingen		216,3	216,2
KORTLOPENDE VERPLICHTINGEN		3.061,6	3.716,4
Leningen en overige financieringsverplichtingen	(9)	56,8	621,1
Voorzieningen		16,7	16,5
Handelsschulden en overige schulden		1.918,6	1.989,1
Actuele belastingverplichtingen		44,0	93,1
Over te dragen opbrengsten en toe te rekenen kosten		1.025,5	996,6
Totaal Eigen vermogen en verplichtingen		14.128,3	13.754,3

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



Verkorte geconsolideerde winst- en verliesrekening

(in miljoen EUR) - Periode eindigend per 30 juni	Toelichting	2019	2018
Voortgezette bedrijfsactiviteiten			
Opbrengsten		1.096,4	594,4
Grond- en hulpstoffen		(36,4)	(11,6)
Overige bedrijfsopbrengsten		63,1	37,7
Diensten en diverse goederen		(513,3)	(257,9)
Personeelskosten		(137,8)	(93,5)
Afschrijvingen en waardeverminderingen		(180,7)	(96,3)
Wijziging in voorzieningen		4,2	(0,9)
Overige bedrijfskosten		(18,7)	(17,4)
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten		276,8	154,5
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode (na belastingen)		4,8	64,7
Resultaten voor interest en belastingen (EBIT)		281,6	219,2
Nettofinancieringslasten			
Financieringsbatens		4,2	12,5
Financieringslasten		(72,2)	(48,2)
Winst vóór winstbelastingen		213,6	183,5
Winstbelastingen	(12)	(61,5)	(36,0)
Winst op voorgezette bedrijfsactiviteiten		152,1	147,6
Winst over de verslagperiode			
Winst toe te rekenen aan			
Eigenaars van gewone aandelen		126,2	142,2
Houders van hybride effecten		9,6	0,0
Minderheidsbelang		16,4	5,4
Winst over de verslagperiode		152,1	147,6
Winst per aandeel (in EUR)			
Gewone winst per aandeel		2,05	2,33
Verwaterde winst per aandeel		2,05	2,33

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



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

(in miljoen EUR)	Toelichting	30 juni 2019	30 juni 2018
Winst over de verslagperiode		152,1	147,6
Niet-gerealiseerde resultaten			
Elementen die zijn of kunnen overgeboekt worden naar de winst- en verliesrekening:			
Effectief deel van aanpassingen in de reële waarde van kasstroomafdekkingen		(2,8)	(6,5)
Belastingimpact op deze elementen		0,7	1,6
Elementen die nooit naar de winst- en verliesrekening worden overgeboekt:			
Herwaarderingen van verplichtingen voor vergoedingen na uitdiensttreding		(18,4)	9,5
Belastingimpact op deze elementen		4,6	(2,4)
Niet-gerealiseerde resultaten over het boekjaar, na belastingen		(16,0)	2,2
Totaal gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten over het boekjaar		136,1	149,8
Winst toe te rekenen aan:			
Eigenaars van gewone aandelen		110,1	144,4
Houders van hybride effecten		9,6	0,0
Minderheidsbelang		16,4	5,4
Totaal gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten over het boekjaar		136,1	149,8

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



Verkort geconsolideerd overzicht van mutaties in het eigen vermogen

(in miljoen EUR)	Aandelenkapitaal	Uitgiftepremie	Afdekkingsreserves	Omrakeningsverschillen	Reserves	Ingehouden winst	Nettowinst toe te rekenen aan eigenaars van gewone aandelen	Hybride effecten	Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap	Minderheidsbelang	Totaal eigen vermogen
Stand per 31 december 2017, zoals gerapporteerd	1.517,6	11,9	0,0	0,0	173,0	938,2	2.640,7		2.640,7	1,1	2.641,8
Wijziging in grondslag voor financiële verslaggeving IFRS 15						(77,4)	(77,4)		(77,4)	0,0	(77,4)
Stand herwerkt per 31 december 2017	1.517,6	11,9	0,0	0,0	173,0	860,8	2.563,3		2.563,3	1,1	2.564,4
Wijziging in grondslag voor financiële verslaggeving IFRS 9						2,9	2,9		2,9	0,0	2,9
Stand herwerkt per 1 januari 2018	1.517,6	11,9	0,0	0,0	173,0	863,7	2.566,2		2.566,2	1,1	2.567,3
Winst over de verslagperiode						142,4	142,4		142,4	5,4	147,7
Niet-gerealiseerde resultaten			(4,8)			7,0	2,2		2,2		2,2
Totaal gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten			(4,8)			149,4	144,6		144,6	5,4	149,9
Transacties met eigenaars, rechtstreeks verwerkt in het eigen vermogen											
Bijdragen van en uitkeringen aan eigenaars											
Dividenden						(98,6)	(98,6)		(98,6)		(98,6)
Totaal bijdragen en uitkeringen						(98,6)	(98,6)		(98,6)		(98,6)
Veranderingen in zeggenschap											
Aanpassing minderheidsbelang EGI, tengevolge acquisitie						0,5	0,5		0,5	(0,5)	0,0
Acquisitie							0,0		0,0	294,6	294,6
Totaal veranderingen in zeggenschap						0,5	0,5		0,5	294,1	294,6
Totaal bijdragen van en uitkeringen aan eigenaars						(98,1)	(98,1)		(98,1)	294,1	196,0
Stand per 30 juni 2018	1.517,6	11,9	(4,8)	0,0	173,0	915,0	2.612,8		2.612,8	300,6	2.913,4
Stand per 1 januari 2019	1.521,4	14,4	(6,2)	0,0	173,0	1.038,7	2.741,3	706,2	3.447,5	301,4	3.748,9
Winst over de verslagperiode						135,8	135,8		135,8	16,4	152,1
Niet-gerealiseerde resultaten			(2,1)			(13,8)	(16,0)		(16,0)	(0,0)	(16,0)
Totaal gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten			(2,1)	0,0	0,0	122,0	119,8		119,8	16,4	136,1
Transacties met eigenaars, rechtstreeks verwerkt in het eigen vermogen											
Bijdragen van en uitkeringen aan eigenaars											
Uitgifte gewone aandelen	190,6	244,8					435,4		435,3		435,3
Uitgiftekosten aandelen	(6,4)						(6,4)		(6,4)		(6,4)
Kosten m.b.t. op aandelen gebaseerde betalingen	0,1						0,1		0,1		0,1
Verdeling aan hybride effecten						(9,6)	(9,6)	9,6	0,0		0,0



Belastingen op verdeling aan hybride effecten					(2,8)	(2,8)	(2,8)	(2,8)			
Dividenden aan minderheidsbelang					0,0	0,0	0,0	(26,5)	(26,5)		
Dividenden					(101,3)	(101,3)	(101,3)	(101,3)			
Totaal bijdragen en uitkeringen	184,3	244,8	0,0		(113,7)	315,3	9,6	324,9	(26,5)	298,4	
Totaal bijdragen van en uitkeringen aan eigenaars	184,3	244,8	0,0	0,0	(113,7)	315,3	9,6	324,9	(26,5)	298,4	
Stand per 30 juni 2019	1.705,7	259,2	(8,3)	(0,0)	173,0	1.047,0	3.176,6	715,8	3.892,3	291,2	4.183,5

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



Verkort geconsolideerd kasstroomoverzicht

(in miljoen EUR) - Periode eindigend per 30 juni	Toelichting	2019	2018
Kasstroom uit bedrijfsactiviteiten			
Winst over de verslagperiode		152,1	147,6
Aanpassing voor:			
Nettofinancieringslasten		68,0	35,7
Overige niet-kaskosten		0,3	0,1
Winstbelastingen		60,1	17,5
Aandeel in resultaat van investeringen verwerkt volgens de vermogensmutatiemethode, na belasting		(4,8)	(64,7)
Afschrijvingen materiële en amortisatie immateriële activa		180,8	95,7
Boekwinst op verkoop van materiële en immateriële activa		4,6	1,8
Bijzondere waardeverminderingen op vlottende activa		1,9	0,8
Mutatie voorzieningen		(6,7)	(3,4)
Mutatie aanpassing naar reële waarde van derivaten		0,7	0,1
Mutatie uitgestelde belastingen		1,4	18,5
Kasstroom uit bedrijfsactiviteiten		458,3	249,7
Mutatie voorraden		(0,7)	(0,9)
Mutatie handels- en overige vorderingen		99,1	118,3
Mutatie overige vlottende activa		4,8	(6,2)
Mutatie handelsschulden en overige schulden		(99,4)	(128,4)
Mutatie overige kortlopende verplichtingen		23,6	65,9
Wijzigingen in werkkapitaal		27,5	48,8
Betaalde rente		(102,3)	(86,8)
Ontvangen rente		4,1	0,2
Betaalde winstbelastingen		(111,9)	(43,7)
Nettokasstroom uit bedrijfsactiviteiten		275,5	168,1
Kasstroom uit investeringsactiviteiten			
Verwerving van immateriële activa	(8)	(10,0)	(8,1)
Verwerving van materiële activa	(8)	(377,1)	(281,4)
Verwerving van investeringen opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode		(201,5)	(8,7)
Verworven geldmiddelen bij verwerving van dochteronderneming		0,0	(968,7)
Opbrengst uit de verkoop van materiële vaste activa		0,0	1.902,9
Opbrengst uit de verkoop van investeringen		0,0	2,7
Opbrengst uit kapitaalvermindering van onderneming opgenomen volgens vermogensmutatiemethode		0,0	0,0
Ontvangen dividend van onderneming opgenomen volgens vermogensmutatiemethode		0,9	1,0
Leningen en lange termijn vorderingen aan joint ventures	(4)	174,4	(13,0)
Nettokasstroom gebruikt bij investeringsactiviteiten		(413,4)	626,6
Kasstroom uit financieringsactiviteiten			
Opbrengst uit de uitgaven van aandelenkapitaal	(6)	435,3	0,0
Kosten verbonden aan uitgifte van aandelenkapitaal	(6)	(6,3)	0,0
Betaald dividend (-)	(7)	(101,3)	(98,7)
Betalen aan minderheidsbelang		(2,5)	0,0
Aflossing van opgenomen leningen (-)		(753,1)	0,0
Ontvangsten van opgenomen leningen (+)	(9)	699,3	1.018,7
Overige kasstromen uit financieringsactiviteiten		(0,8)	(1,1)
Nettokasstroom uit (gebruikt bij) financieringsactiviteiten		270,6	918,9
Netto-toename (afname) van geldmiddelen en kasequivalenten		132,9	1.713,6
Geldmiddelen en kasequivalenten per 1 januari		1.789,3	195,2
Geldmiddelen en kasequivalenten per 30 juni		1.922,2	1.908,8
Netto-toename (afname) van geldmiddelen en kasequivalenten		132,9	1.713,6

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



Toelichtingen bij de verkorte geconsolideerde tussentijdse financiële overzichten

1. Algemene informatie

Elia System Operator NV (hierna 'de Vennootschap' of 'Elia') is gevestigd in België, met hoofdkantoor in de Keizerslaan 20, B-1000 Brussel.

De kernactiviteit van Elia is het beheren, onderhouden en ontwikkelen van ultrahoogspanningsnetten (380 kV, 220 kV en 150 kV) en hoogspanningsnetten (70 kV, 36 kV en 30 kV). De Vennootschap is verantwoordelijk voor de transmissie van elektriciteit van elektriciteitsproducenten in België, Duitsland en elders in Europa naar klanten, vooral distributeurs en grote industriële verbruikers.

Deze niet-geauditeerde en verkorte geconsolideerde tussentijdse financiële overzichten van de Vennootschap voor de zes maanden tot 30 juni 2019 beschrijven de financiële toestand en resultaten van de Vennootschap en haar dochterondernemingen (gezamenlijk 'de Groep') en de participaties van de Groep in joint ventures.

De verkorte geconsolideerde tussentijdse financiële overzichten werden op 25 juli 2019 goedgekeurd door de Raad van Bestuur van Elia System Operator NV.

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

a. Basis voor de opmaak

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

De verkorte geconsolideerde tussentijdse financiële overzichten bevatten niet alle informatie en toelichtingen die vereist zijn voor een volledige set financiële overzichten volgens IFRS. Deze financiële overzichten moeten worden gelezen in combinatie met de laatste geconsolideerde jaarrekening van de Groep per en voor het jaar eindigend op 31 december 2018. Er zijn echter een aantal verklarende toelichtingen opgenomen om uitleg te geven over gebeurtenissen en transacties die belangrijk zijn voor een goed inzicht in de wijzigingen in de toestand en de resultaten van de Groep sinds de laatste geconsolideerde jaarrekening.

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

De grondslagen voor financiële verslaggeving die werden toegepast bij de voorbereiding van de verkorte tussentijdse jaarrekening zijn dezelfde als de grondslagen die werden gebruikt bij de voorbereiding van de geconsolideerde jaarrekening per en voor het boekjaar afgesloten op 31 december 2018, met uitzondering van de toepassing van IFRS 16. Meer details daarover zijn opgenomen in Toelichting 14.

Andere nieuwe standaarden, interpretaties en wijzigingen, van kracht vanaf 1 januari 2019, kunnen als volgt worden samengevat:

- Wijzigingen aan IFRS 9 – Vooruitbetalingen met negatieve compensatie;
- IFRIC 23 – Onzekerheid over inkomstenbelastingenbehandeling;
- Wijzigingen aan IAS 19 – Wijziging, inperking of afwikkeling van de pensioenregelingen;
- Wijzigingen aan IAS 28 – Langetermijnbelangen in geassocieerde deelnemingen en joint ventures;
- Jaarlijkse verbeteringen aan IFRS (cyclus 2015-2017) - Wijzigingen aan IFRS 3, IFRS 11, IAS12 en IAS 23.

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



c. Gepubliceerde maar nog niet in werking getreden standaarden

De komende vereisten geven een overzicht van de recente wijzigingen in IFRS die moeten worden toegepast voor boekjaren die na 1 januari 2019 aanvangen, maar beschikbaar zijn voor vervroegde toepassing in boekjaren die aanvangen op 1 januari 2019. De wijzigingen in de onderstaande standaarden, wijzigingen en interpretaties zullen naar verwachting geen significante impact hebben voor de Elia groep, en worden daarom niet verder beschreven:

- Wijzigingen aan de verwijzingen binnen het conceptueel kader in IFRS-standaarden (van kracht vanaf 1 januari 2020);
- Definitie van een 'business' (Wijzigingen in IFRS 3) (van kracht vanaf 1 januari 2020);
- Definitie van de term 'materieel' (Wijziging in IAS 1 en IAS 8) (van kracht vanaf 1 januari 2020);
- IFRS 17: Verzekeringscontracten (van kracht vanaf 1 januari 2021);
- Verkoop of inbreng van activa tussen een investeerder en de geassocieerde deelneming of joint venture (wijziging in IFRS 10 en IAS 28) (beschikbaar voor toepassing / ingangsdatum voor onbepaalde duur uitgesteld).

3. Gebruik van ramingen en beoordelingen

Bij het opstellen van de verkorte geconsolideerde tussentijdse overzichten voor de eerste helft van 2019 werden er gelijkaardige ramingen en beoordelingen gebruikt zoals vermeld in Toelichting 2.4 bij de geconsolideerde jaarrekening van de Groep per en voor het jaar eindigend op 31 december 2018.

4. Dochterondernemingen, joint ventures en geassocieerde deelnemingen

a. Groepsstructuur

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 2018.

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

Naam	Land van vestiging	Maatschappelijke zetel	Participatie %	
			2019	2018
Elia 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 SA	Luxemburg	Rue de Merl 65, 2146 Luxemburg	100,00	100,00
Elia Grid International NV	België	Keizerslaan 20, 1000 Brussel	90,00	90,00
Elia Grid International GmbH	Duitsland	Heidestraße 2a, 10557 Berlijn	90,00	90,00
Elia Grid International LLC	Qatar	Office 905, 9th Floor, Al Fardan Office Tower, Westbay - Doha	90,00	90,00
Elia Grid International PTE. LTD.	Singapore	20 Collyer Quay #09-01 Singapore 049319	90,00	-
Eurogrid International CVBA	België	Keizerslaan 20, 1000 Brussel	100,00	80,00
Eurogrid GmbH	Duitsland	Heidestraße 2, 10557 Berlijn	80,00	80,00
50Hertz Transmission GmbH	Duitsland	Heidestraße 2, 10557 Berlijn	80,00	80,00
50Hertz Offshore GmbH	Duitsland	Heidestraße 2, 10557 Berlijn	80,00	80,00
E-Offshore A LLC	VS	874, Walker Road, Suite C, 19904 Dover, Delaware	-	80,00
Atlantic Grid Investment A Inc	VS	1209 Orange Street, 19801 Wilmington, Delaware	-	80,00

Gezamenlijke overeenkomsten



Nemo Link Ltd.	Verenigd Koninkrijk	Strand 1-3, London WC2N 5EH, UK	50,00	50,00
Deelnemingen verwerkt volgens de vermogensmutatiemethode				
H.G.R.T S.A.S.	Frankrijk	1 Terrasse Bellini, 92919 La Défense Cedex	17,00	17,00
Coreso NV	België	Avenue de Cortenbergh 71, 1000 Bruxelles	22,16	22,16
Ampacimon SA	België	Rue de Wallonie 11, 4460 Grâce-Hollogne	20,54	20,54
Enervalis NV	België	Centrum-Zuid 1111, 3530 Houthalen-Helchteren	12,47	12,47
Overige participaties				
JAO SA	Luxemburg	2, Rue de Bitbourg, 1273 Luxembourg Hamm	8,28	8,28
Atlantic Grid A LLC	VS	4445, Willard Av, Suite 1050, 20815 Chevy Chase, Maryland	-	7,46
European Energy Exchange (EEX)	Duitsland	Augustusplatz 9, 04109 Leipzig	4,16	4,16
TSCNET Services GmbH	Duitsland	Dingolfinger Strasse 3, 81673 Munich	6,16	6,16

Elia Grid International PTE. LTD, met zetel in Singapore, werd opgericht om de contracteringsactiviteit te stimuleren en verder uit te bouwen in de Aziatische regio.

b. Vereffening van E-Offshore A LLC, Atlantic Grid Investment A Inc en Atlantic Grid A LLC

Sinds 2011 had de groep een participatie in E-Offshore A LLC, waardoor Elia partner werd in het offshore Atlantic Wind Connection-project voor de Oostkust van de Verenigde Staten. Aangezien het onderliggende project waarin werd geïnvesteerd, verkocht werd, is de holdingmaatschappij in het lopende jaar vereffend. Bij deze vereffening werd geen winst of verlies gerealiseerd.

c. Bijkomende participatie in Eurogrid International NV

In juni 2019 stapte KfW uit het aandeelhouderschap van Eurogrid International NV. Elia System Operator NV verwierf op zijn beurt deze aandelen. In ruil daarvoor verwierf KfW 20% van de aandelen van Eurogrid GmbH van Eurogrid International NV. Eurogrid GmbH is de directe dochteronderneming van Eurogrid International NV en de directe holdingmaatschappij van 50 Hertz Transmission GmbH.

Afgezien van een betaling van € 2,5 miljoen aan KfW ter compensatie van de activa die op niveau van de Belgische holding werden aangehouden, werd de transactie behandeld als een transactie tussen aandeelhouders en is ze neutraal op de resultaten van de groep.

d. Acquisities in joint ventures en geassocieerde deelnemingen

Op 10 juni 2019 besloot Nemo Link Limited om uitstaande schulden om te zetten in aandelen. De schuldconversie resulteerde in de uitgifte van bijkomende aandelen in ruil voor het vrijgeven van openstaande schuld ten opzichte van National Grid Interconnector Holdings Limited (NGIH) en Elia System Operator NV.

Op de Effectieve Datum hadden zowel NGIH als Elia voor € 181,7 miljoen aan schulden openstaan en hadden ze voor €14,9 miljoen aan nog te betalen interesten op deze schulden opgebouwd. Als gevolg hiervan nam het eigen vermogen van Nemo Link Limited met € 393,2 miljoen toe.

Zowel NGIH als ESO behouden na de transactie een aandeel van 50%.



5. Rapportering per segment

Bijkomend aan de informatie die hieronder werd opgenomen, refereren we eveneens naar sectie 2.1, binnen deel I van dit persbericht, voor een meer gedetailleerde analyse van de segmentresultaten.

5.1. Elia Transmission (België)

Groepsresultaten (in miljoen EUR) - Periode eindigend per 30 juni	2019	2018*	Vershil (%)
Totaal opbrengsten en overige bedrijfsopbrengsten	499,0	433,2	15,2%
Afschrijvingen en waardeverminderingen, wijziging in voorzieningen	(75,9)	(70,0)	8,4%
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	132,9	108,8	22,2%
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode (na winstbelastingen)	1,0	0,9	11,1%
Resultaten voor interest en belastingen (EBIT)	133,9	109,7	22,1%
Resultaten voor afschrijvingen, waardeverminderingen, interest en belastingen (EBITDA)	209,8	179,7	16,8%
Financieringsbaten	0,5	0,2	150,0%
Financieringslasten	(37,2)	(33,0)	12,7%
Winstbelastingen	(32,2)	(20,8)	55,0%
Nettowinst toe te rekenen aan de Eigenaars van de Vennootschap	65,0	56,2	15,7%

Geconsolideerde balans (in miljoen EUR)	30 juni 2019	31 december 2018	Vershil (%)
Balanstotaal	6.279,3	5.909,2	6,3%
Investeringsuitgaven	308,6	600,7	(48,6%)
Netto financiële schuld	2.701,9	2.825,1	(4,4%)

*Als gevolg van een gewijzigde segmentstructuur vanaf de tweede helft van het boekjaar 2018 werden de vergelijkende cijfers voor segmenten herzien.

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

EBITDA = EBIT + waardeverminderingen/afschrijvingen + veranderingen in voorzieningen

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



5.2. 50Hertz Transmission (Duitsland)

Resultaten 50Hertz Transmission (Duitsland) (in miljoen EUR) 100% - Periode eindigend per 30 juni	2019	2018*	Vershil (%)
Totaal opbrengsten en overige bedrijfsopbrengsten	664,7	599,5	10,9%
Afschrijvingen en waardeverminderingen, wijziging in voorzieningen	(100,5)	(8,7)	1.055,2%
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	149,3	219,2	(31,9%)
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode (na winstbelastingen)	0,0	0,0	n.r.
Resultaten voor interest en belastingen (EBIT)	149,3	219,2	(31,9%)
Resultaten voor afschrijvingen, waardeverminderingen, interest en belastingen (EBITDA)	249,8	227,9	9,6%
Financieringsbaten	0,4	0,4	0,0%
Financieringslasten	(30,7)	(23,8)	29,0%
Winstbelastingen	(36,8)	(59,2)	(37,8%)
Nettowinst toe te rekenen aan de Eigenaars van de Vennootschap	65,8	88,1	(25,3%)
Geconsolideerde balans (in miljoen EUR)	30 juni 2019	31 december 2018	Vershil (%)
Balanstotaal	6.678,6	6.752,1	(1,1%)
Investeringsuitgaven	127,5	511,0	(75,0%)
Netto financiële schuld	1.395,6	1.272,9	9,6%

*Als gevolg van een gewijzigde segmentstructuur vanaf de tweede helft van het boekjaar 2018 werden de vergelijkende cijfers voor segmenten herzien.



5.3. Niet-gereguleerde activiteiten (incl. Nemo Link)

Resultaten niet-gereguleerde activiteiten (incl. Nemo Link) (in miljoen EUR) 100% - Periode eindigend per 30 juni	2019	2018*	Vershil (%)
Totaal opbrengsten en overige bedrijfsopbrengsten	4,2	5,9	(28,8%)
Afschrijvingen en waardeverminderingen, wijziging in voorzieningen	(0,2)	(1,2)	(83,3%)
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	(5,3)	(7,1)	(25,4%)
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode (na winstbelastingen)	3,8	0,3	n/a
Resultaten voor interest en belastingen (EBIT)	(1,5)	(6,8)	(78,0%)
Resultaten voor afschrijvingen, waardeverminderingen, interest en belastingen (EBITDA)	(1,3)	(5,6)	(76,7%)
Financieringsbaten	3,3	12,2	(73,0%)
Financieringslasten	(4,4)	(8,2)	(46,3%)
Winstbelastingen	7,5	(0,1)	n/a
Nettowinst toe te rekenen aan de Eigenaars van de Vennootschap	5,0	(2,1)	n/a
Geconsolideerde balans (in miljoen EUR)	30 juni 2019	31 december 2018	Vershil (%)
Balanstotaal	1.739,3	1.677,9	3,7%
Investeringsuitgaven	0,7	0,0	n/a
Netto financiële schuld	388,5	507,6	(23,5%)

*Als gevolg van een gewijzigde segmentstructuur vanaf de tweede helft van het boekjaar 2018 werden de vergelijkende cijfers voor segmenten herzien.



5.4. Rapportering per segment – afstemming

	2019	2019	2019	2019	2019
Groepsresultaten (in miljoen EUR) - Periode eindigend per 30 juni	Elia Transmissie	50Hertz Transmissie	Niet-gereguleerde activiteiten (incl. Nemo Link)	Consolidatie herwerkingen & intersegment transacties	Elia Groep
	(a)	(b)	(c)	(d)	(a)+(b)+(c)+(d)
Totaal opbrengsten en overige bedrijfsopbrengsten	499,0	664,7	4,2	(8,4)	1.159,5
Afschrijvingen en waardeverminderingen, wijziging in voorzieningen	(75,9)	(100,5)	(0,2)	0,0	(176,6)
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	132,9	149,3	(5,3)	0,0	276,9
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode, na belastingen	1,0	0,0	3,8	0,0	4,8
Resultaten voor interest en belastingen (EBIT)	133,9	149,3	(1,5)	0,0	281,7
Resultaten voor afschrijvingen, waardeverminderingen, interest en en belastingen (EBITDA)	209,8	249,8	(1,3)	0,0	458,3
Financieringsbaten	0,5	0,4	3,3	0,0	4,2
Financieringslasten	(37,2)	(30,7)	(4,4)	0,0	(72,3)
Winstbelastingen	(32,2)	(36,8)	7,5	0,0	(61,5)
Nettowinst toe te rekenen aan de Eigenaars van de Vennootschap	65,0	65,8	5,0	0,0	135,8
Geconsolideerde balans (in miljoen EUR)	30.06.2019	30.06.2019	30.06.2019	30.06.2019	30.06.2019
Balanstotaal	6.279,3	6.678,6	1.739,3	(568,9)	14.128,3
Investeringsuitgaven	308,6	127,5	0,7	0,0	436,8
Netto financiële schuld	2.701,9	1.395,6	388,5	0,0	4.486,0



Groepsresultaten (in miljoen EUR) - Periode eindigend per 30 juni	2018	2018	2018	2018	2018
	Elia Transmissie (a)	50Hertz Transmissie (b)	Niet- gereguleerde activiteiten (incl. Nemo Link) (c)	Consolidatie herwerkingen & intersegment transacties (d)	(a) + (b) + (c) + (d)
Totaal opbrengsten en overige bedrijfsopbrengsten	433,2	599,5	5,9	(406,5)	632,1
Afschrijvingen en waardeverminderingen, wijziging in voorzieningen	(70,0)	(8,7)	(1,2)	(17,2)	(97,1)
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	108,8	219,2	(7,1)	(166,3)	154,5
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode, na belastingen	0,9	0,0	0,3	63,5	64,7
Resultaten voor interest en belastingen (EBIT)	109,7	219,2	(6,8)	(102,9)	219,2
Resultaten voor afschrijvingen, waardeverminderingen, interest en en belastingen (EBITDA)	179,7	227,9	(5,6)	(85,7)	316,3
Financieringsbaten	0,2	0,4	12,2	(0,3)	12,5
Financieringslasten	(33,0)	(23,8)	(8,2)	16,8	(48,2)
Winstbelastingen	(20,8)	(59,2)	(0,1)	44,1	(36,0)
Nettowinst toe te rekenen aan de Eigenaars van de Venootschap	56,2	88,1	(2,1)	0,0	142,2
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

Alle opbrengsten zijn afkomstig van externe klanten, uitgezonderd de opbrengsten uit transacties met andere segmenten vermeld in Toelichting 15.

6. Aandelenkapitaal

Op 14 juni 2019 heeft Elia System Operator NV met succes een openbaar aanbod van nieuwe aandelen aan bestaande aandeelhouders en houders van voorkeurrechten afgerond. Door dit aanbod is het kapitaal van Elia System Operator NV met een bedrag van € 190,4 miljoen verhoogd, samen met een verhoging van de uitgiftepremie met € 243,9 miljoen, waarvoor 7.628.104 nieuwe aandelen werden uitgegeven aan een intekenprijs van € 57 per aandeel. De uitgiftekosten gerelateerd aan deze kapitaalverhoging bedroegen € 6,3 miljoen.

Daarnaast vond eveneens de tweede schijf van de kapitaalverhoging (eerste schijf in 2018) voor de werknemers van Elia plaats in maart 2019 en dit voor een bedrag van € 0,5 miljoen, hetgeen bestaat uit een kapitaalverhoging van € 0,2 miljoen en een verhoging van € 0,3 miljoen in uitgiftepremie. Als onderdeel van deze tweede schijf werden 9.776 nieuwe aandelen uitgegeven.



7. Dividenden

Op 21 mei 2019 keurden de aandeelhouders een brutodividenduitkering van € 1,66 per aandeel goed (zijnde een netto dividend van € 1,162 per aandeel), wat overeenstemt met een totaal brutodividend van € 101,3 miljoen.

8. Acquisities en vervreemdingen van materiële vaste activa

In de eerste helft van 2019 werd in de volledige Elia groep een nettobedrag van € 436,8 miljoen geïnvesteerd, waarvan € 308,6 miljoen in het Belgische segment, € 127,5 miljoen in het Duitse segment en € 0,7 miljoen in het segment niet-gereguleerde activiteiten (incl. Nemo Link). Zie rubriek 2.a van deel I van het persbericht voor meer details.

9. Leningen en overige financieringsverplichtingen

In januari 2019 lanceerde Elia met succes een euro-obligatie van € 500 miljoen in het kader van haar EMTN-programma van € 5 miljard. Deze obligatielening van € 500 miljoen vervalt in 2026 en heeft een jaarlijkse coupon van 1,375%.

De opbrengsten van de nieuwe obligatie werden aangewend voor de herfinanciering van een bestaande euro-obligatielening van € 500 miljoen die in mei 2019 verviel.

De leningen en overige financieringsverplichtingen bestonden per 30 juni 2019 uit:

(in miljoen EUR)	Verval dag	Boekwaarde	Interest voet voor hedging	Interestvoet na hedging	Huidige proportie van de interestvoet: vast	Huidige proportie van de interestvoet : variabel
Uitgiften van obligatieleningen 2013 / 15 jaar	2028	547,7	3,25%	3,25%	100,00%	0,00%
Uitgiften van obligatieleningen 2013 / 20 jaar	2033	199,4	3,50%	3,50%	100,00%	0,00%
Uitgiften van obligatieleningen 2014 / 15 jaar	2029	347,0	3,00%	3,00%	100,00%	0,00%
Uitgiften van obligatieleningen 2015 / 8,5 jaar	2024	498,8	1,38%	1,38%	100,00%	0,00%
Uitgiften van obligatieleningen 2017 / 10 jaar	2027	247,8	1,38%	1,38%	100,00%	0,00%
Uitgiften van obligatieleningen 2019 / 7 jaar	2026	498,7	1,38%	1,38%	100,00%	0,00%
Uitgiften van senior obligatielening 2018/10 jaar	2028	297,5	1,50%	1,50%	100,00%	0,00%
Aandeelhouderslening	2022	42,1	Euribor 6M + 1.15%	1,14%	60,51%	39,49%
Andere lening	2022	453,7	Euribor 6M + 1.15%	1,14%	60,51%	39,49%
Termijnlening	2033	209,7	1,80%	1,80%	100,00%	0,00%
Europese Investeringsbank	2025	100,0	1,08%	1,08%	100,00%	0,00%
Obligatielening als deel van het Euro Medium	2020	499,4	3,88%	3,88%	100,00%	0,00%
Obligatielening als deel van het Debt Issuance	2025	497,7	1,88%	1,88%	100,00%	0,00%
Obligatielening als deel van het Debt Issuance	2023	748,6	1,63%	1,63%	100,00%	0,00%
Obligatielening als deel van het Debt Issuance	2030	139,1	2,63%	2,63%	100,00%	0,00%
Obligatielening als deel van het Debt Issuance	2028	746,9	1,50%	1,50%	100,00%	0,00%
Uitgiften van obligatieleningen 2014 / 30 jaar	2044	50,0	3,00%	3,00%	100,00%	0,00%
Banklening	2026	150,0	0,90%	0,90%	100,00%	0,00%
Totaal		6.274,0			96,88%	3,12%

De bovenstaande € 6.274,0 miljoen moet worden verhoogd met € 134,2 miljoen aan interesten en financiële leaseverplichtingen om de totale schuld van € 6.408,2 miljoen opnieuw samen te stellen.



(in miljoen EUR) – op 31 december 2018	Vervaldag	Boekwaarde	Interestvoet voor hedging	Interestvoet na hedging	Huidige proportie van de interestvoet: vast	Huidige proportie van de interestvoet: variabel
Uitgiften van obligatieleningen 2004 / 15 jaar	2019	499,9	5,25%	5,25%	100,00%	0,00%
Uitgiften van obligatieleningen 2013 / 15 jaar	2028	547,6	3,25%	3,25%	100,00%	0,00%
Uitgiften van obligatieleningen 2013 / 20 jaar	2033	199,4	3,50%	3,50%	100,00%	0,00%
Uitgiften van obligatieleningen 2014 / 15 jaar	2029	346,8	3,00%	3,00%	100,00%	0,00%
Uitgiften van obligatieleningen 2015 / 8,5 jaar	2024	498,7	1,38%	1,38%	100,00%	0,00%
Uitgiften van obligatieleningen 2017 / 10 jaar	2027	247,7	1,38%	1,38%	100,00%	0,00%
Uitgiften van senior obligatielening 2018/10 jaar	2028	297,3	1,50%	1,50%	100,00%	0,00%
Aandeelhouderslening	2022	42,1	Euribor 6M + 1.15%	1,22%	60,51%	39,49%
Andere lening	2022	453,7	Euribor 6M + 1.15%	1,22%	60,51%	39,49%
Termijnlening	2033	209,7	1,80%	1,80%	100,00%	0,00%
Europese Investeringsbank	2025	100,0	1,08%	1,08%	100,00%	0,00%
Belgisch treasury bills programma	2019	50,0	(0,23%)	(0,23%)	100,00%	0,00%
Obligatielening als deel van het Euro Medium Term Note Programme 2010	2020	499,1	3,88%	3,88%	100,00%	0,00%
Obligatielening als deel van het Debt Issuance Programme 2015	2025	497,5	1,88%	1,88%	100,00%	0,00%
Obligatielening als deel van het Debt Issuance Programme 2015	2023	748,4	1,62%	1,63%	100,00%	0,00%
Obligatielening als deel van het Debt Issuance Programme 2015	2030	139,1	2,63%	2,63%	100,00%	0,00%
Obligatielening als deel van het Debt Issuance Programme 2016	2028	746,7	1,50%	1,50%	100,00%	0,00%
Uitgiften van obligatieleningen 2014 / 30 jaar	2044	50,0	3,00%	3,00%	100,00%	0,00%
Banklening	2026	150,0	0,90%	0,90%	100,00%	0,00%
Totaal		6.323,8			92,16%	7,84%



10. Financiële instrumenten

De onderstaande tabel bevat een vergelijking van de boekwaarde en de reële waarde van de financiële instrumenten per 30 juni 2019 en de reële-waarde-hiërarchie:

(in miljoen EUR)	Boekwaarde				Reële waarde				
	Reële waarde door winst of verlies	Reële waarde via niet-gerealiseerde resultaten	Geamortiseerde kostprijs	Overige financiële verplichtingen	Totaal	Niveau 1	Niveau 2	Niveau 3	Totaal
30 juni 2019									
Overige financiële vaste activa	7,0	27,5			34,5	7,0		27,5	34,5
Handels- en overige vorderingen			460,9		460,9				
Geldmiddelen en kasequivalenten			1.922,2		1.922,2				
Voor afdekking gebruikte renteswaps		(6,0)			(6,0)		(6,0)		(6,0)
Niet door zakelijke zekerheid gedekte bankleningen en andere leningen				(1.000,7)	(1.000,7)		(1.000,7)		(1.000,7)
Niet door zakelijke zekerheid gedekte obligaties				(5.318,5)	(5.318,5)		(5.796,2)		(5.796,2)
Handelsschulden en overige schulden				(1.918,6)	(1.918,6)				
Totaal	7,0	21,5	2.383,0	(8.237,9)	(5.826,2)	n/a	n/a	n/a	n/a
31 december 2018									
Overige financiële vaste activa	7,0	27,7			34,7	7,0		27,7	34,7
Handels- en overige vorderingen			736,0		736,0				
Geldmiddelen en kasequivalenten			1.789,3		1.789,3				
Voor afdekking gebruikte renteswaps		2,9			2,9		2,9		2,9
Niet door zakelijke zekerheid gedekte bankleningen en andere leningen				(1.076,9)	(1.076,9)		(1.076,9)		(1.076,9)
Niet door zakelijke zekerheid gedekte obligaties				(5.318,0)	(5.318,0)		(5.603,1)		(5.603,1)
Handelsschulden en overige schulden				(1.989,0)	(1.989,0)				
Totaal	7,0	30,6	2.525,3	(8.383,9)	(5.821,0)	n/a	n/a	n/a	n/a

De bovenstaande tabellen vermelden geen reële-waarde-informatie voor geldmiddelen en kasequivalenten, handels- en overige vorderingen, handels- en overige schulden, omdat hun boekwaarde een redelijke benadering vormt van hun reële



waarde. Leaseverplichtingen worden niet gerapporteerd in deze tabel aangezien het niet vereist is om de reële waarde hiervan te rapporteren.

De reële waarde is het bedrag waarvoor een actief kan worden verhandeld of een verplichting kan worden afgewikkeld in een zakelijke, objectieve transactie tussen onafhankelijke partijen. Voor wat betreft financiële instrumenten die in de balans gewaardeerd worden tegen reële waarde, vereist IFRS 7 dat de waarderingen tegen reële waarde bekendgemaakt worden door middel van de volgende reële-waardehiërarchie:

Niveau 1: De reële waarde van een financieel instrument dat verhandeld wordt op een actieve markt, wordt gewaardeerd op basis van genoteerde (niet-aangepaste) prijzen voor identieke activa of verplichtingen. Een markt wordt beschouwd als actief indien er op eenvoudige en regelmatige wijze genoteerde prijzen beschikbaar zijn, afkomstig van een beurs, handelaar, makelaar, sectorgroep, 'pricing service' of regelgevende instantie, en deze prijzen ontleend zijn aan daadwerkelijke en regelmatig uitgevoerde markttransacties tussen onafhankelijke partijen;

Niveau 2: De reële waarde van financiële instrumenten die niet worden verhandeld op een actieve markt wordt bepaald met behulp van waarderingstechnieken. Deze waarderingstechnieken maken zoveel mogelijk gebruik van waarneembare marktinformatie wanneer deze beschikbaar is en steunen zo weinig mogelijk op ramingen die specifiek zijn voor de entiteit. Indien alle belangrijke inputs die nodig zijn om de reële waarde van een instrument te bepalen, ofwel rechtstreeks (d.w.z. als prijzen), ofwel onrechtstreeks (d.w.z. afgeleid van prijzen) waarneembaar zijn, wordt het instrument opgenomen in niveau 2;

Niveau 3: Als een of meerdere belangrijke gegevens gebruikt voor de toepassing van de waarderingstechniek niet gebaseerd zijn op waarneembare marktdata, dan wordt het financieel instrument opgenomen in niveau 3. Het bedrag van de reële waarde opgenomen onder 'Overige financiële activa' is bepaald op basis van (i) recente transactiepreizen, bekend bij de Groep, voor vergelijkbare financiële activa of (ii) zijn gebaseerd op waarderingsrapporten uitgegeven door derden.

De reële waarde van de financiële activa en verplichtingen, andere dan degene die in bovenstaande tabel getoond worden, benadert hun boekwaarden, hoofdzakelijk omwille van de vervaldata op korte termijn van deze instrumenten.

11. Uitgestelde belastingverplichtingen

De uitgestelde belastingverplichtingen daalden licht van € 90,2 miljoen naar € 89,2 miljoen, waarvan € 1,4 miljoen werd opgenomen in de winst- en verliesrekening (negatief), € 5,3 miljoen in de niet-gerealiseerde resultaten (positief) en € 2,8 miljoen in eigen vermogen (negatief).

(in miljoen EUR)	Openingsbalans	Opgenomen in winst	Opgenomen in eigen vermogen	Opgenomen in eigen vermogen	Eindbalans
2019					
Materiële activa	(154,0)	0,5	0,0	0,0	(153,6)
Immateriële activa	(8,2)	(0,4)	0,0	0,0	(8,6)
Handels- en overige vorderingen	1,7	(4,0)	0,0	0,0	(2,3)
Rentedragende leningen en overige	(1,8)	0,0	0,7	0,0	(1,2)
Personeelsvoordelen	12,3	0,5	4,6	0,0	17,4
Provisies	40,6	(0,6)	0,0	0,0	40,0
Over te dragen opbrengsten	6,5	1,3	0,0	0,0	7,8
Gereguleerde verplichtingen	19,6	(0,3)	0,0	0,0	19,3
Overgedragen verliezen	2,5	(2,2)	0,0	0,0	0,4
Uitgestelde belastingschuld op kapitaalsubsidies	(1,1)	0,0	0,0	0,0	(1,1)
Overige	(8,2)	3,7	0,0	(2,8)	(7,3)
Totaal	(90,2)	(1,4)	5,3	(2,8)	(89,2)

12. Winstbelastinglasten

Exclusief het aandeel in de winst van investeringen opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode bedroeg het effectieve belastingtarief 29,5% voor de zes maanden tot en met juni 2019 ten opzichte van 30,3% voor de zes maanden tot en met juni 2018.



13. Afrekeningsmechanisme (regelgevend kader)

In België is de afrekening die voortvloeit uit het tarifieringsmechanisme voor het jaar eindigend op 31 december 2018 verwerkt in de verslagperiode eindigend op 30 juni 2019 en had die een negatieve impact op de nettowinst voor die verslagperiode van € 3 miljoen.

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

Zie toelichtingen 9.1 en 9.2 bij de geconsolideerde jaarrekening per en voor het boekjaar eindigend op 31 december 2018 voor meer details.

14. Wijzigingen in de grondslagen voor financiële verslaggeving

In IFRS 16 worden de beginselen omschreven voor de opname, waardering, presentatie en toelichting van leaseovereenkomsten en verplicht leasenemers om alle leaseovereenkomsten op eenzelfde wijze op de balans te rapporteren. IFRS 16 vervangt IAS 17 'Leaseovereenkomsten', IFRIC 4 'Vaststelling of een overeenkomst een leaseovereenkomst bevat', SIC 15 'Operationele leases - Incentives' en SIC 27 'Evaluatie van de economische realiteit van transacties in de juridische vorm van een leaseovereenkomst'.

De Groep paste IFRS 16 toe op basis van de gewijzigde retroactieve benadering, d.w.z. dat zij de standaard heeft toegepast op haar leaseovereenkomsten met een cumulatief effect op de datum waarop de standaard eerst van toepassing is. De aanpassingen die voortvloeien uit de nieuwe standaard werden daarom opgenomen in de openingsbalans op 1 januari 2019.

Overgang naar IFRS 16

De Groep heeft IFRS 16 toegepast volgens de gewijzigde retroactieve benadering.

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

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

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

- We hebben gebruik gemaakt van de praktische hulpmiddelen, d.w.z. we gebruikten één disconteringsvoet per groep contracten, samengevat per looptijd. Er werd verondersteld dat deze leaseovereenkomsten gelijkaardige kenmerken hebben. Er werd geen gebruik gemaakt van achteraf verkregen kennis. De gebruikte disconteringsvoet is de beste raming van de Groep voor de gewogen gemiddelde marginale rentevoet (variërend van 0,26% tot 2,94%).
- De Groep heeft de niet-opzegbare periode van elk van de contracten beoordeeld in het kader van IFRS 16. Dit omvat de periode die wordt gedekt door een optie om de leaseovereenkomst te verlengen, indien de leasenermer redelijk zeker is dat hij die optie kan uitoefenen. Zeker wanneer het gaat om kantoorhuurcontracten heeft de Groep zijn beste raming gemaakt van de niet-opzegbare periode op basis van alle beschikbare informatie.

a. Impact op de overgang

Het effect van de overgang naar IFRS 16 op de datum van toepassing wordt hieronder gedetailleerd beschreven:

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

Aangezien de groep heeft gekozen om de activa met gebruikrechten gelijk te zetten met de leaseverplichting (eventueel gecorrigeerd met voorafbetalingen en voorzieningen), is er geen impact op het eigen vermogen of de winst- en verliesrekening van de Groep (inclusief uitgestelde belastingen). De Groep presenteert activa met een gebruiksrecht in een afzonderlijke post onder "materiële vaste activa" en leaseverplichtingen onder "leningen" in de balans.



De operationele leaseverplichtingen van de Groep op 31 december 2018 volgens IAS 17 en de leaseverplichting van de Groep volgens IFRS 16 kunnen als volgt worden gereconcilieerd:

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

Contracten die buiten het toepassingsgebied van IFRS 16 vallen, zijn meestal contracten waarbij (i) geen specifieke activa konden worden geïdentificeerd, of waarbij (ii) activa moeten worden geïdentificeerd in het contract, maar waar de Groep geen controle over kan uitoefenen.

Het effect van veronderstellingen over de leasetermijn komt voort uit de schatting van de meest waarschijnlijke einddatum van het contract volgens IFRS 16, die in bepaalde gevallen verschilt van de einddatum die in het contract is bepaald. Dat is vaak het geval voor contracten waar de mogelijkheid bestaat dat ze verlengd zullen worden.

b. Grondslagen voor financiële verslaggeving

Onder IFRS16 bevat een contract een lease (of actief met gebruiksrecht) als het contract een recht bevat om over een duidelijk gedefinieerd actief controle uit te oefenen en dit voor een welbepaalde periode in compensatie voor een vergoeding.

De Groep heeft bij de aanvangsdatum van de leaseovereenkomst een gebruiksrecht en een leaseverplichting opgenomen. Activa en verplichtingen die voortvloeien uit een leaseovereenkomst worden aanvankelijk gewaardeerd aan de huidige waarde en verdisconteerd op basis van de beste raming van de Groep voor de gewogen gemiddelde marginale rentevoet. Het actief wordt na erkenning afgeschreven en, indien nog, bijkomend onderworpen aan waardeverminderingen. Het actief kan in welbepaalde gevallen ook worden aangepast naar aanleiding van aanpassingen van de leaseverplichting.

De leaseverplichting wordt vervolgens verhoogd met de rentekosten op de leaseverplichting en verlaagd met de betaalde leasebetalingen. Ze wordt geherwaardeerd wanneer er een wijziging is in toekomstige leasebetalingen als gevolg van een wijziging in een index of rentevoet, een wijziging in de schatting van het te betalen bedrag, een wijziging in de aankoop- of verlengingsoptie die met redelijke zekerheid kan worden uitgeoefend, of, wijziging in een beëindigingsoptie die niet langer kan worden uitgeoefend. De Groep heeft de termijn voor leaseovereenkomsten met verlengingsopties op basis van een accurate beoordelingsystematiek bepaald.

De groep heeft eveneens geconcludeerd dat eventuele contracten voor onderverhuur niet voldeden aan de definitie van een lease.

c. Impact op de verslagperiode

Als gevolg van de toepassing van IFRS 16 heeft de Groep per 30 juni 2019 voor € 90,0 miljoen aan activa met gebruiksrecht en voor € 89,0 miljoen aan leaseverplichtingen opgenomen.

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

(in miljoen EUR)	30 juni 2019	1 januari 2019
Grondgebruik	5,6	4,5
Gebruik van bovenleidingen	32,3	32,7
Huur van gebouwen/kantoren	30,9	32,1
Wagens	10,6	12,7
IT-materiaal / voorzieningen	0,1	0,1
Optische vezels	8,2	10,1
Strategische reserves	2,4	3,6
Totaal	90,0	95,8



De Groep heeft ook afschrijvingen en rentekosten opgenomen in plaats van bedrijfskosten. Gedurende het eerste halfjaar 2019 heeft de Groep € 7,9 miljoen aan afschrijvingskosten en € 1,0 miljoen aan rentekosten uit deze leaseovereenkomsten opgenomen. De kosten van korte termijn-leaseovereenkomsten en leaseovereenkomsten met lage waarde worden als verwaarloosbaar beschouwd.

15. Verbonden partijen

Controlerende entiteiten

De referentieaandeelhouder van Elia System Operator is nog steeds Publi-T. Met uitzondering van de dividendbetaling en de participatie in de kapitaalverhoging van 2019, vonden er geen transacties plaats met de referentieaandeelhouder tijdens de zes maanden met 30 juni 2019 als einddatum.

Transacties met personeelsleden in invloedrijke bestuursfuncties

Invloedrijke bestuursfuncties worden uitgeoefend door de leden van de raad van bestuur van Elia en het directiecomité van Elia. Zowel de raad van bestuur van Elia als het directiecomité van Elia hebben een aanzienlijke invloed op de hele Elia groep.

Bij 50Hertz Transmission (Duitsland) zijn de personeelsleden in invloedrijke bestuursfuncties de leden van de raad van bestuur van Eurogrid International CVBA, die verantwoordelijk is voor het toezicht op de activiteiten van 50Hertz Transmission (Duitsland). De leden van het directiecomité van 50Hertz Transmission en de toezichtraad die op het niveau van het Duitse segment is ingesteld zijn ook personeelsleden in invloedrijke bestuursfuncties.

Personeelsleden in invloedrijke functies ontvingen tijdens het jaar geen aandelenopties, speciale leningen of andere voorschotten van de Groep.

Er vonden in de eerste helft van 2019 geen belangrijke transacties plaats met entiteiten waarin de leden van het directiecomité van Elia, de raad van bestuur van Eurogrid International CVBA, de raad van bestuur van 50Hertz Transmission of de toezichtraad een belangrijke invloed uitoefenden (bv. door het bekleden van functies als CEO, CFO of lid van het directiecomité).

Er waren in de eerste helft van 2019 echter wel verscheidene belangrijke verrichtingen met entiteiten (voornamelijk distributienetbeheerders) waarin de leden van de raad van bestuur van Elia een belangrijke invloed uitoefenden. De verkopen en uitgaven met betrekking tot die entiteiten bedroegen respectievelijk € 2,3 miljoen en € 1,9 miljoen voor de zes maanden eindigend op 30 juni 2019. Op 30 juni 2019 bedroegen de openstaande handelsvorderingen € 0,4 miljoen en de openstaande handelsschulden € 0,2 miljoen ten opzichte van die entiteiten.

Transacties met joint ventures en geassocieerde ondernemingen

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

(in miljoen EUR) - Periode eindigend per 30 juni	2019	2018
Transacties met geassocieerde ondernemingen	2,7	2,7
Verkopen van goederen	1,7	1,4
Aankopen van goederen	(2,2)	(1,7)
Rente- en soortgelijke opbrengsten	3,2	3,0
(in miljoen EUR)	30 juni 2019	30 juni 2018
Uitstaande balansposities tegenover geassocieerde ondernemingen	10,6	169,8
Langetermijnvorderingen	0,6	160,7
Handelsvorderingen	10,5	1,0
Handelsschulden	(0,5)	(0,4)
Over te dragen kosten en verkregen opbrengsten	0,0	8,2
Over te dragen opbrengsten en toe te rekenen kosten	0,0	0,2



Als gevolg van de omzetting van schulden in aandelen bij Nemo Link (zie hoofdstuk 4), werden de langetermijnvorderingen en de opgebouwde rente omgezet in eigen vermogen bij Nemo Link.

16. Seizoenschommelingen

Het winstprofiel van de Groep vertoont een seizoensgebonden patroon, dat vooral te wijten is aan de hogere elektriciteitsvolumes die in de winter worden verbruikt en die door de netbeheerder moeten worden verdeeld van elektriciteitscentrales naar distributeurs en grote industriële verbruikers, en ook aan de impact van hernieuwbare energiebronnen, die uiterst gevoelig zijn voor weersomstandigheden en bijgevolg een grote invloed hebben op de inkomende inkomstenstromen.

17. Gebeurtenissen na de verslagdatum

Er zijn sinds 30 juni 2019 geen belangrijke gebeurtenissen te rapporteren die een invloed kunnen hebben op de verkorte geconsolideerde tussentijdse financiële overzichten.

Zoals gerapporteerd in het jaarverslag 2018, verwacht de Groep nog steeds dat de brexit slechts een zeer beperkte impact zal hebben op de geconsolideerde jaarrekening.

18. Regelgevend kader

Belgisch regelgevend kader

Er waren in 2019 geen belangrijke wijzigingen aan het regelgevend kader dat in België geldt voor de regelgevende periode 2016-2019 (zoals beschreven in Toelichting 9.1 bij de geconsolideerde jaarrekening per en voor het jaar eindigend op 31 december 2018).

Duits regelgevend kader

Er waren in 2019 geen belangrijke wijzigingen aan het regelgevend kader dat in Duitsland geldt tot 31 december 2019 (zoals beschreven in Toelichting 9.2 bij de geconsolideerde jaarrekening per en voor het jaar eindigend op 31 december 2018).



4. VERSLAG VAN HET COLLEGE VAN COMMISSARISSEN OVER HUN NAZICHT VAN HET VERKORTE GECONSOLIDEERDE TUSSENTIJDSE FINANCIËLE OVERZICHT

KPMG Bedrijfsrevisoren CVBA
Luchthaven Brussel Nationaal 1K
1930 Zaventem
België

Ernst & Young Bedrijfsrevisoren CVBA
De Kleetlaan 2
1831 Diegem
België

Verslag van het college van commissarissen aan de raad van bestuur van Elia System Operator NV omtrent de beoordeling van de tussentijdse verkorte geconsolideerde financiële informatie over de periode van zes maanden afgesloten op 30 juni 2019

Inleiding

Wij hebben de beoordeling uitgevoerd van de bijgevoegde verkorte geconsolideerde balans van Elia System Operator NV per 30 juni 2019, alsmede van het verkorte geconsolideerde overzicht van gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten, het verkorte geconsolideerde mutatieoverzicht van het eigen vermogen en het verkorte geconsolideerde kasstroomoverzicht over de periode van zes maanden die op die datum is beëindigd, evenals van de toelichtingen (“de tussentijdse verkorte geconsolideerde financiële informatie”). De raad van bestuur is verantwoordelijk voor het opstellen en het weergeven van de tussentijdse verkorte geconsolideerde financiële informatie in overeenstemming met IAS 34 “Tussentijdse Financiële Verslaggeving” zoals goedgekeurd door de Europese Unie. Het is onze verantwoordelijkheid een conclusie te formuleren bij de tussentijdse verkorte geconsolideerde financiële informatie op basis van onze beoordeling.

Reikwijdte van een beoordeling

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


Conclusie

Op basis van onze beoordeling is niets onder onze aandacht gekomen dat ons er toe aanzet van mening te zijn dat de bijgevoegde tussentijdse verkorte geconsolideerde financiële informatie over de periode van zes maanden afgesloten op 30 juni 2019 niet in alle van materieel belang zijnde opzichten is opgesteld in overeenstemming met IAS 34 “Tussentijdse Financiële Verslaggeving” zoals goedgekeurd door de Europese Unie.

Brussel, 25 juli 2019

Het college van commissarissen

KPMG Bedrijfsrevisoren
vertegenwoordigd door



Alexis Palm
Vennoot

Ernst & Young Bedrijfsrevisoren
vertegenwoordigd door



Patrick Rottiers*
Vennoot
*Handelend in naam van een BVBA