



27/02/2015

Gelieve voor meer informatie contact op te nemen met:

#### Media

**Barbara Verhaegen**  
+32 2 546 73 78  
+32 473 65 39 47  
[barbara.verhaegen@elia.be](mailto:barbara.verhaegen@elia.be)

#### Investor Relations

**Tom Schockaert**  
+32 2 546 75 79  
+32 494 42 28 65  
[investor.relations@elia.be](mailto:investor.relations@elia.be)

## Hoogtepunten 2014

- **Nettowinst van de Elia groep, € 172,6 miljoen, daalt licht in vergelijking met 2013.**
- **In België blijft de lage tienjarige langetermijnrente het Belgische gereguleerde resultaat beïnvloeden.**
- **In Duitsland (50Hertz) stijgt het operationele resultaat (EBIT) met 24%. De nettowinst daalt echter met 4.6% ten gevolge van het verdwijnen van enkel uitzonderlijke elementen.**
- **De Elia groep behoudt zijn dividend op € 1,54.**
- **Outperformance op het investeringsprogramma in België en Duitsland en de kwaliteit van de elektriciteitsbevoorrading blijft uitstekend.**
- **De CREG maakt het nieuw Belgisch regelgevend kader bekend, dat van kracht wordt vanaf 2016.**
- **OFGEM (Britse regulator) en CREG hebben gezamenlijk het regelgevend kader voor Nemo, de interconnectieverbinding tussen België en het VK, goedgekeurd.**

### 1. 2014 in een notendop

De Elia groep, opgebouwd rond twee transmissienetbeheerders (TNB's) Elia en 50Hertz, behoort tot de top 5 van TNB's in Europa. Ook in 2014 hebben beide transmissienetbeheerders succesvol de uiteenlopende uitdagingen aangegaan die uit de veranderingen in het energielandschap voortvloeiden.

In 2014 behaalden Elia en 50Hertz uitstekende resultaten op het vlak van **de betrouwbaarheid en de bevoorradingzekerheid van het net**. Beide TNB's hebben heel wat flexibiliteit aan de dag gelegd op het vlak van het beheer van hun elektriciteitsnet. In België was in het begin van de winter een derde van de productiecapaciteit niet beschikbaar door de onverwachte stillegging van drie kerncentrales. Elia bracht een brede dialoog op gang met alle stakeholders en nam alle mogelijke maatregelen om de situatie te beheersen. Zo ging Elia nauw samenwerken met de naburige TNB's om aanzienlijke energievolumes te kunnen invoeren. Ondertussen werden - zowel in België als in Duitsland - uiteenlopende initiatieven genomen om de continuïteit van de elektriciteitsbevoorrading te verzekeren, meer bepaald de aanleg van strategische reserves en het verhogen van het vraagzijde-beheer om pieken in de vraag op te vangen.

De Elia groep zette zijn **geslaagde integratie van hernieuwbare bronnen** in het elektriciteitsnet voort. Zowel Elia als 50Hertz boekte successen in belangrijke onshore en offshore infrastructuurprojecten zoals het Stevin-project of Baltic 2. Aangezien er nood is aan nieuwe transmissiecapaciteit tussen de productie- en de verbruikscentra optimaliseert de Elia groep het gebruik van het bestaande net, versterkt het een aantal assets en breidt het in laatste instantie zijn netten uit waar nodig. In december tekende 50Hertz in zijn regelzone een nieuw record op, m.n. met de integratie van 12 GW aan windenergieproductie.

Door zijn engagement in twee Europese regelzones kon de Elia groep zijn rol als **actieve drijvende kracht voor de marktintegratie in Noordwest- en Centraal-Oost-Europa blijven vervullen**. De nauwe samenwerking met belangrijke Europese elektriciteitsbeurzen werd verder versterkt en akkoorden

werden gesloten om bijkomende grensoverschrijdende capaciteit uit te wisselen via de plaatsing van dwarsregeltransformatoren.

Om de **internationale activiteiten** van de Groep te versterken, werd er een nieuwe bedrijfsentiteit opgericht: Elia Grid International, d.i. een 100% filiaal van Elia en 50Hertz. EGI kan terugvallen op de ervaring van de twee transmissienetbeheerders die internationaal erkend wordt en levert aan derden innovatieve oplossingen inzake netbeheer.

Zie deel 3 voor meer informatie over verschillende opmerkelijke gebeurtenissen voor de Elia groep in 2014.

## 2. Kerncijfers

Geconsolideerde resultaten en financiële toestand van de Elia groep, de beheerder van het Belgisch hoogspanningsnet en het hoogspanningsnet van 50Hertz in Duitsland:

Groepsresultaten (in miljoen EUR) - Boekjaar eindigend per 31 december	2014	2013 herwerkt*	Vershil (%)	2013
Totaal opbrengsten en overige bedrijfsopbrengsten	838,9	832,7	0,7%	1.389,5
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	199,7	209,3	(4,6%)	345,4
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode, na winstbelastingen	97,0	99,0	(2,0%)	0,4
EBIT	296,8	308,3	(3,7%)	345,8
EBITDA	409,6	412,8	(0,8%)	487,3
Netto financieringslasten	(100,6)	(109,2)	(7,9%)	(108,5)
Winstbelastingen	(23,8)	(23,4)	1,7%	(61,5)
<b>Nettowinst toe te rekenen aan de Eigenaars van de Vennootschap</b>	<b>172,6</b>	<b>175,8</b>	<b>(1,8%)</b>	<b>175,8</b>
Gewone winst per aandeel (EUR)	2,84	2,90	(2,1%)	2,90
Dividend per aandeel (EUR)	1,54	1,54	0,0%	1,54
Geconsolideerde balans (in miljoen EUR)	31 december 2014	31 december 2013 herwerkt*	Vershil (%)	31 december 2013
Totaal activa	5.697,0	5.555,7	2,5%	6.532,2
Eigen vermogen toe te rekenen aan de Eigenaars van de Vennootschap	2.285,1	2.209,1	3,4%	2.209,1
Netto financiële schuld	2.539,2	2.628,4	(3,4%)	2.733,8
Eigen vermogen per aandeel (EUR)	37,6	36,5	3,1%	36,5
Aantal aandelen (einde periode)	60.738.264	60.568.229	0,3%	60.568.229
Gewogen gemiddeld aantal aandelen (einde periode)	60.573.819	60.565.541	0,0%	60.565.541

EBIT = resultaat uit bedrijfsactiviteiten + aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode, na winstbelastingen

EBITDA = ebit + afschrijvingen + veranderingen in voorzieningen

\* De ondernemingen die eerder proportioneel geconsolideerd werden, worden nu verwerkt volgens de vermogensmutatiemethode en de vergelijkende cijfers werden hiervoor herwerkt

### Conference call voor beleggers en analisten

De Elia groep zal een conference call organiseren voor institutionele beleggers en analisten op 27 februari 2015 om 10:00u Centraal-Europese Tijd (CET). Voor inbelgegevens en online streaming, gelieve onze website te consulteren (<http://www.eliagroup.eu>).

## Consolidatiemethoden voor joint ventures - IFRS 10, 11 and 12

Op 1 januari 2014 werden nieuwe consolidatiestandaarden ingevoerd voor joint ventures. Zoals beschreven in het jaarverslag over 2013, is de proportionele consolidatiemethode niet langer toegestaan voor joint ventures, en moeten de gegevens over deze entiteiten worden geboekt volgens de vermogensmutatiemethode. Bijgevolg werden de vergelijkingscijfers over 2013 herzien op dezelfde basis. Deze nieuwe standaarden hebben een cruciale impact op de geconsolideerde resultatenrekening, de geconsolideerde balans en het geconsolideerde kasstroomoverzicht.

In het bijzonder is onze investering in de Duitse vennootschap 50Hertz Transmission, die voordien proportioneel werd geconsolideerd (60%), nu in de geconsolideerde rekeningen opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode. Het resultaat van 50Hertz is opgenomen in de post "Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode (na winstbelastingen)" en maakt deel uit van de EBITDA.

### Financieel

De evolutie van de **EBITDA en EBIT** (daling met respectievelijk 0,8% en 3,7%) is een gevolg van de lagere resultaten van Elia Transmission in België en de lagere nettowinst van 50Hertz Transmission in Duitsland. In België daalde de gereguleerde winst door de aanhoudende neerwaartse druk op de langetermijnrentevoeten, terwijl in Duitsland de nettowinst voornamelijk daalde door het wegvallen van het dubbel terugverdieneffect voor nieuwe investeringen, in grote mate gecompenseerd door het hoger investeringsvolume en een aantal eenmalige effecten.

De **geconsolideerde nettowinst** bleef relatief stabiel (daling met 1,8%). De daling van de EBIT werd nagenoeg volledig afgedekt door de dalende netto financieringskosten (daling met € 8,6 miljoen) van Elia Transmission ingevolge de lagere financiële langetermijnschuld.

Meer details over de financiële prestaties van de twee onderliggende transmissienetbeheerders (Elia Transmission in België en 50Hertz Transmission in Duitsland) zijn verder in de afzonderlijke segmentrapportering te vinden.

De **netto financiële schuld** daalde met 3,4% naar € 2.539,2 miljoen, voornamelijk ten gevolge van de herfinanciering van een langetermijnschuld van € 500,0 miljoen met de uitgifte van nieuwe euro-obligaties ten bedrage van € 350,0 miljoen die ook deels voor operationele doeleinden werden aangewend.

Het **eigen vermogen van de Elia groep** steeg met 3,4% tegenover 31 december 2013, van € 2.209,1 miljoen naar € 2.285,1 miljoen. De stijging is voornamelijk ingegeven door de reservering van de winst over 2014 en de dividenduitkering over 2013. Bijgevolg steeg het eigen vermogen per aandeel van € 36,5 naar € 37,6. Er valt op te merken dat het aantal nominale aandelen op 19 december 2014 steeg met 170.035 ingevolge een kapitaalverhoging voor het personeel.

**Op de algemene aandeelhoudersvergadering van 19 mei 2015 zal de raad van bestuur een bruto dividenduitkering van € 1,54 per aandeel voorstellen. Dit betekent een netto dividend van € 1,155 per aandeel.**

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

De resultaten over 2014 van Elia Transmission voor haar activiteiten als transmissienetbeheerder in België:

Resultaten Elia Transmission (in EUR miljoen) - Boekjaar eindigend per 31 december	2014	2013	Vershil (%)
Totaal opbrengsten en overige bedrijfsopbrengsten	838,9	832,7	0,7%
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	199,7	209,3	(4,6%)
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode, na winstbelastingen	2,8	0,4	600,0%
EBIT	202,6	209,7	(3,4%)
EBITDA	315,4	314,3	0,3%
Netto financieringslasten	(100,6)	(109,2)	(7,9%)
Winstbelastingen	(23,8)	(23,4)	1,7%
<b>Nettowinst toe te rekenen aan de Eigenaars van de Vennootschap</b>	<b>78,4</b>	<b>77,1</b>	<b>1,7%</b>
Geconsolideerde balans (in miljoen EUR)	31 december 2014	31 december 2013	Vershil (%)
Totaal activa	4.989,6	4.885,9	2,1%
Netto financiële schuld	2.539,2	2.628,4	(3,4%)

### Financieel

De **bedrijfsopbrengsten van Elia Transmission** in België bleven stabiel tegenover dezelfde periode vorig jaar. Onderstaande tabel geeft een meer gedetailleerd beeld van de evolutie van de verschillende componenten van de bedrijfsopbrengsten.

(in miljoen EUR)	2014	2013	Vershil (%)
Aansluitingen	41,5	41,1	1,0%
Gebruik van het net	608,5	495,8	22,7%
Internationale inkomsten	56,0	67,8	(17,5%)
Ondersteunende diensten	173,9	143,6	21,1%
Overdracht van activa van klanten	7,7	7,9	(2,3%)
Diverse bedrijfsopbrengsten	8,1	4,3	89,2%
Overige bedrijfsopbrengsten	53,1	45,2	17,4%
<b>Subtotaal opbrengsten &amp; overige bedrijfsopbrengsten</b>	<b>948,9</b>	<b>805,9</b>	<b>17,7%</b>
Afrekeningsmechanisme: terug te geven in huidige tarifaire periode	(36,6)	31,6	n/a
Afrekeningsmechanisme: afwijkingen goedgekeurd budget	(73,4)	(4,7)	n/a
<b>Totaal opbrengsten &amp; overige bedrijfsopbrengsten</b>	<b>838,9</b>	<b>832,7</b>	<b>0,7%</b>

**De opbrengsten uit netaansluitingen** bleven met € 41,5 miljoen op hetzelfde niveau als in 2013.

De **opbrengsten uit het gebruik van het net en uit ondersteunende diensten** stegen met respectievelijk 22,7% en 21,1% door de rechtzetting in 2013 van de kosten aangerekend aan de producenten na de invoering van de nieuwe tarieven die werden goedgekeurd door de CREG in 2013. Na het arrest van het hof van Beroep van 6 februari 2013, dat de eerdere beslissing tot goedkeuring van de transmissienettarieven voor de periode 2012–2015 vernietigde, heeft de CREG een bijgestuurd tariefvoorstel goedgekeurd op 16 mei 2013. Hierin werden de tariefcomponenten die betrekking hebben op de producenten naar beneden herzien en verrekend in de tariefcomponenten van de verbruikers. De nieuwe nettarieven voor ondersteunende diensten en systeembeheer, toegepast op de afname van energie, zijn in werking getreden op 1 juni 2013. De nieuwe tarieven voor het gebruik van het net, toegepast op het vermogen, traden in werking op 1 januari 2014. Het surplus aan kosten aangerekend aan de producenten sinds het begin van de regelgevende periode 2012 – 2015 werd teruggestort en zal worden gec recupereerd via de nieuwe nettarieven over de tariefperiode van 1 juni 2013 tot 31 december 2015.

De **internationale inkomsten** daalden met € 11,8 miljoen (daling met 17,5%), voornamelijk door de prijsevolutie op de Belgisch markt in vergelijking met de omliggende landen van de Centraal- en West-Europese marktkoppeling (CWE), hetgeen voornamelijk een impact had op de inkomsten uit de grensoverschrijdende uitwisselingen tussen België en Nederland.

De **inkomsten** uit deelnemingen van klanten in investeringen (“**overdracht van activa van klanten**”) bleven met € 7,7 miljoen in de lijn liggen van 2013.

De **diverse bedrijfsopbrengsten** stegen met € 3,8 miljoen ten opzichte van 2013, ten gevolge van de toename van het aantal projecten voor derden waarin Elia betrokken was in 2014. De **overige inkomsten** stegen met 17,4%, voornamelijk door de activering van kosten gemaakt in het kader van Elia’s nieuwe verantwoordelijkheid inzake de strategische reserve.

Het **afrekeningsmechanisme** omvat de afwijkingen van het door de CREG **goedgekeurde budget** met betrekking tot de niet-beheersbare kosten en opbrengsten. Het operationele resultaat lag € 73,4 miljoen hoger, voornamelijk door de hogere internationale inkomsten (€ 46,3 miljoen), de lagere reële gemiddelde OLO (€ 27,4 miljoen), de lagere kosten voor ondersteunende diensten (€ 15,4 miljoen), en de lagere netto financiële lasten (€ 19,2 miljoen). Dit werd deels gecompenseerd door de verhoging van het bedrag voorzien in het nettatarief voor de buitengebruikstelling van vaste activa (daling met € 3,1 miljoen), de hogere verwezenlijking van de incentive op de vervangingsinvesteringen (daling met € 2,0 miljoen) en de lagere tarifaire verkopen (daling met € 32,6 miljoen) naar aanleiding van de invoering van de nieuwe nettarieven goedgekeurd door de CREG (zie infra). Daarnaast werd een tijdelijk tarifair overschot (€ 36,6 miljoen) gerealiseerd, dat wordt overgedragen binnen de huidige tariefperiode.

De **EBITDA** (stijging met 0,3%) bleef stabiel op € 315,40 miljoen. De verdere daling van de billijke vergoeding door de evolutie van de OLO, die daalde van 2,43% in 2013 tot 1,72% in 2014, werd gecompenseerd door de verhoging van het bedrag voorzien in het nettatarief voor de buitengebruikstelling van vaste activa (zie infra) en de positieve impact van de herberekeningen van IAS 19 en het daarmee samenhangend bedrag dat kan worden gec recupereerd via de toekomstige nettarieven. De **EBIT** (daling met 3,4%) daalde ten opzichte van 2013, voornamelijk door stijgende afschrijvingen op de vaste activa.

De **netto financieringslasten** (daling met 7,9%) daalden ten opzichte van 2013 met € 8,6 miljoen, voornamelijk als gevolg van de lagere uitstaande financiële langetermijnschuld. In 2014 werd een langetermijnobligatie van € 500 miljoen geherfinancierd door de uitgifte van een euro-obligatie op 15 jaar voor € 350 miljoen.

De stijging in de uitgaven voor **winstbelasting** (stijging met 1,7%) was een gevolg van de evolutie in de winst voor winstbelastingen.

De **geconsolideerde winst na winstbelasting** steeg met 1,7% van € 77,1 miljoen in 2013 tot € 78,4 miljoen in 2014, voornamelijk omwille van de volgende factoren:<sup>1</sup>

1. lagere gereguleerde winst door lagere OLO (daling met € 9,4 miljoen);
2. hoger bedrag voorzien in het nettatarief voor de buitengebruikstelling van vaste activa (stijging met € 3,0 miljoen);
3. hogere verwezenlijking van de incentive op vervangingsinvesteringen (stijging met € 1,2 miljoen);
4. lagere verwezenlijking van de incentive voor kostenbesparingen en opbrengsten (daling met € 1,2 miljoen); en
5. aanpassing van de provisies voor personeelsbeloningen en het daarmee samenhangend bedrag dat kan worden gerecupereerd via de toekomstige nettarieven (stijging met € 7,9 miljoen).

Het **balanstotaal** steeg met 2,1% naar € 4.989,6 miljoen, terwijl de netto financiële schuld daalde met € 89,2 miljoen (daling met 3,4%).

#### Operationeel

De **belasting** gemeten op het Elia-net daalde ten opzichte van 2013 met 4,1% tot 77,2 TWh. De nettoafname van het Elia-net volgde die evolutie en zakte van 71,8 TWh in 2013 naar 69,6 TWh in 2014 (daling met 3,1%).

**In 2014 bleef België een netto-invoerder.** De nettoinvoer steeg aanzienlijk, met name van 9,6 TWh in 2013 naar 17,6 TWh in 2014. De volumes ingevoerd uit Frankrijk bleven het grootst en vertegenwoordigden iets meer dan 50% van de totaal ingevoerde volumes (21,8 TWh), die stegen met 26,4%. De uitvoer daalde met 44,9% tot 4,2 TWh. De totale elektriciteitsstromen tussen België en zijn buurlanden kenden een lichte stijging, meer bepaald van 4,8% tot 26,0 TWh.

#### Investeringsen

Een netto bedrag van €254,20 miljoen<sup>2</sup> werd geïnvesteerd in 2014, voornamelijk in de uitbreiding van hoogspanningsstations en de aanleg van hoogspanningskabels. Zo werden o.a. de hoogspanningsstations Zeebrugge (380 kV), Horta (380 kV), Van Eyck (380 kV), Hoogstraten (150 kV), Genk (380 kV), Schoondal (150 kV) en andere opgestart, uitgebreid, gesaneerd en/of vernieuwd. Verder werden nieuwe kabelverbindingen gelegd tussen Rijkevorsel, Hoogstraten en Meer (150 kV & 36 kV) en tussen Zedelgem en Lichtervelde (36 kV), en werden de hoogspanningslijnen tussen Van Eyck en Zutendaal (380 kV) versterkt. Tot slot waren er ook aanzienlijke investeringskosten voor een nieuwe administratief gebouw in de regio Namen.

<sup>1</sup> Items 1 t/m 4 zijn gelinkt aan het regelgevend kader in België.

<sup>2</sup> Inclusief activering van software, leningskosten en overdrachten van activa van verbruikers (waarbij bijdragen van verbruikers aan netaansluitingen volledig worden beschouwd als opbrengsten onder IFRS), komt dit uit op € 270,0 miljoen.

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

De resultaten over 2014 van 50Hertz Transmission voor haar activiteiten als beheerder van het hoogspanningsnet in Duitsland:

Resultaten 50Hertz Transmission (Duitsland) (in miljoen EUR) - Boekjaar eindigend per 31 december *	2014	2013	Vershil (%)
Totaal opbrengsten en overige bedrijfsopbrengsten	1.022,8	929,3	10,1%
EBIT	281,2	226,8	24,0%
EBITDA	344,1	288,5	19,3%
Netto financieringslasten	(29,8)	1,2	n/a
Winstbelastingen	(94,5)	(63,6)	48,6%
<b>Nettowinst toe te rekenen aan de Eigenaars van de Vennootschap **</b>	<b>156,8</b>	<b>164,4</b>	<b>(4,6%)</b>
Geconsolideerde balans (in miljoen EUR)	31 december 2014	31 december 2013	Vershil (%)
Balanstotaal	3.538,8	2.744,1	29,0%
Netto financiële schuld	(24,9)	175,8	n/a

\*Resultaten, kosten, activa en verplichtingen worden in de tabel opgenomen aan 100% (voorheen, tot 31 december 2013, proportioneel volgens het aandeel van de Group weergegeven (60%)).

\*\* 60% van de nettowinst toe te rekenen aan de Eigenaars van de Vennootschap is inbegrepen in het aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode (na winstbelastingen) van de Groep.

### Financieel

De **bedrijfsopbrengsten van 50Hertz Transmission** stegen met 10,1% ten opzichte van dezelfde periode vorig jaar. De stijging is voornamelijk ingegeven door hogere investeringsvolumes tegenover lagere verrekening van regulatoire tekorten en surplussen uit het verleden. Deze effecten werden deels gecompenseerd door het wegvallen van het dubbel terugverdieneffect van investeringskosten. In 2013 werden de kosten voor nieuwe investeringen dubbel terugverdiend, met name voor 2011 en 2013, ingevolge een wijziging in het regelgevend kader die in werking trad in 2012. Alle kosten voor nieuwe investeringen worden gecompenseerd in het jaar dat ze zich voordoen, terwijl dit vóór 2012 pas na een periode van twee jaar was. De **totale bedrijfsopbrengsten** worden meer gedetailleerd weergegeven in onderstaande tabel.

Detail opbrengsten en overige bedrijfsopbrengsten (in miljoen €)	2014	2013	Vershil (%)
Verticale netwerktarieven	883,8	906,1	(2,5%)
Horizontale netwerktarieven	79,9	82,8	(3,5%)
Ondersteunende diensten	74,8	84,5	11,5%
Overdracht van activa naar klanten	6,0	1,4	328,6%
Overige bedrijfsopbrengsten	47,6	37,3	27,6%
<b>Subtotaal opbrengsten &amp; overige bedrijfsopbrengsten</b>	<b>1.092,1</b>	<b>1.112,1</b>	<b>(1,8%)</b>
Afrekeningsmechanisme: afwijkingen van het goedgekeurde budget	(69,3)	(182,8)	n/a
<b>Totaal opbrengsten &amp; overige bedrijfsopbrengsten</b>	<b>1.022,8</b>	<b>929,3</b>	<b>10,1%</b>

De opbrengsten uit **verticale nettarieven** (voor eindverbruikers) daalden met € 22,3 miljoen (daling met 2,5%), voornamelijk door een daling in de totale door de regulator toegelaten inkomsten. De stijging in de toegelaten beheersbare kosten die kunnen worden doorgerekend in het nettatarief ingevolge het begin van een nieuwe tariefperiode in 2014 en de stijging van door te rekenen investeringskosten, door toegenomen investeringsactiviteit, werden meer dan gecompenseerd door een daling in de voorziene energiekosten en het einde van het dubbel terugverdieneffect voor nieuwe investeringen.

De opbrengsten uit **horizontale nettarieven** (voor DNB's) daalden met 3,5%, voornamelijk door een daling in de energie-uitwisselingen tussen Polen en Duitsland. Dit effect wordt deels gecompenseerd door hogere investeringskosten die moeten worden doorgerekend aan de drie andere DNB's. In Duitsland worden alle investeringskosten voor offshoreverbindingen gedeeld onder de vier Duitse DNB's. Dit betekent dat 50Hertz ongeveer 20% van deze kosten draagt en 80% van haar eigen aansluitingskosten doorrekend aan de drie andere DNB's.



De **opbrengsten uit ondersteunende diensten** daalden met € 9,7 miljoen (daling met 11,5%), hoofdzakelijk door een daling in de opbrengsten uit onevenwichten.

**Overige bedrijfsopbrengsten** stegen met € 10,3 miljoen, hoofdzakelijk door een stijging in de activering van eigen werken, aangedreven door de hoge investeringsactiviteit.

Het **afrekeningsmechanisme** omvat bij 50Hertz Transmission enerzijds de jaarlijkse verrekening van tekorten en surplussen ontstaan vóór 2014 (€ 49,4 miljoen), en anderzijds de in 2014 gerealiseerde afwijkingen tussen de toegelaten door te rekenen kosten en de werkelijke kosten (-€ 118,7 miljoen). De aanzienlijke operationele afwijking in 2014 vloeit voornamelijk voort uit de lage energiekosten en de hogere gefactureerde volumes in vergelijking met de gebudgetteerde volumes.

De sterke stijging van de **EBITDA** (stijging met 19,3%) en **EBIT** (stijging met 24,0%) vloeit voornamelijk voort uit investeringen en een aantal eenmalige effecten. Op het einde van Q2 2014 ontving de vennootschap de officiële beslissing van de Duitse regulator BNetzA inzake de vorige tariefperiode. Deze omvatte de doorgerekende kosten uit het verleden, hetgeen 50Hertz toeliet om de aangelegde gereguleerde provisies te laten vrijvallen. Verder werd een provisie inzake een positief beslecht geschil geannuleerd. Deze effecten werden deels gecompenseerd door het verdwijnen van het dubbel terugverdieneffect voor nieuwe investeringen.

De **netto financieringslasten** werden negatief beïnvloed zowel door een belangrijk verdisconteringseffect op langetermijnprovisies (€ 11,8 miljoen) als door de verdwijning van een eenmalig positief resultaat in 2013 (€ 10,8 miljoen). In 2013 heeft de BNetzA beslist dat ontvangen congestie- en veilingsinkomsten niet langer in de nettarieven moeten worden verwerkt binnen 2 jaar, maar dat deze kunnen worden gespreid over een periode van 30 jaar. De reden hiervoor is dat, sinds 2012, de congestie- en veilingsinkomsten moeten worden aangewend voor de financiering van investeringen in beter congestiebeheer. Door deze beslissing werden de congestie- en veilingsinkomsten van 2012 en 2013, die moeten worden verrekend in het nettatarief, voor het eerst verdisconteerd in 2013, hetgeen resulteerde in een belangrijke en grotendeels éénmalige financiële opbrengst. Gezien de dalende rentevoeten, beïnvloedt de verdiscontering dit jaar op negatieve wijze de netto financieringslasten.

De stijging in de **uitgaven voor winstbelasting** is voornamelijk een gevolg van de evolutie in de EBIT. Daarnaast leidde de finale belastingsafrekening volgend op de belastingscontroles voor de jaren 2006-2009 tot een toegenomen uitgave voor winstbelasting.

De stijging van de EBIT werd teniet gedaan door de hogere netto financieringslasten in combinatie met een uitzonderlijke belastingsuitgave, wat resulteerde in een lichte daling van de **nettowinst** (daling met 4,6%). De daling van € 7,6 miljoen is voornamelijk ingegeven door de volgende factoren:

1. verdwijning van het dubbel terugverdieneffect van investeringskosten, gerealiseerd in 2012 en 2013 (daling met € 33,6 miljoen) (zie infra);
2. eenmalige effecten (stijging met € 29,8 miljoen) (zie infra)
3. hogere kostendekking voor onshore investeringen (stijging met € 9,6 miljoen);
4. hogere kostendekking voor offshore investeringen (stijging met € 25,9 miljoen);
5. hogere toegelaten basisjaarkosten (stijging met € 29,5 miljoen);
6. hogere operationele kosten (daling met € 7,0 miljoen);
7. hogere netto financieringslasten (daling met € 31,0 miljoen);
8. hogere belastingen (daling met € 30,5 miljoen).

Het **balanstotaal** steeg met 29,0% tot naar € 3.538,8 miljoen, terwijl de netto financiële schuld significant verbeterde – het resultaat van de positieve instroom van het EEG mechanisme (een tekort van € 45,5 miljoen op het einde van 2013 tegenover een overschot van € 575 miljoen op het einde van 2014).



### Operationeel

De nettoafname van het 50Hertz-net lag met 55,6 TWh 4,4% lager in 2014 ten opzichte van dezelfde periode in 2013.

50Hertz voerde 11,5 TWh elektriciteit (12,0 TWh in 2013) in, voornamelijk vanuit TenneT Duitsland en vanuit Denemarken en Tsjechië, en voerde 41,9 TWh (38,2 TWh in 2013) uit, voornamelijk naar Polen, Tsjechië en TenneT Duitsland. Bijgevolg steeg de **netto-uitvoer** van elektriciteit met 15,6% van 26,3 TWh in 2013 naar 30,4 TWh in 2014.

### Investeringsen

Om aan de behoeften van de netgebruikers te voldoen, heeft 50Hertz Transmission in 2014 € 572,1 miljoen geïnvesteerd. Dit is een stijging van 42,1% ten opzichte van de € 402 miljoen investeringen in 2013.

De voornaamste **onshore investeringen** hebben betrekking op het project van de bovengrondse interconnectieverbinding zuid-west en de versterking van de 380-kV bovengrondse lijn Bärwalde-Schmölln. Via het filiaal **50Hertz Offshore** investeerde 50Hertz Transmission vooral in de aansluitingen met de offshore windparken Baltic 2 en Baltic 1 in de Baltische Zee.

### **3. Markante gebeurtenissen in 2014**

#### **Geslaagde uitgifte van obligaties voor € 350 miljoen in het kader van het EMTN-programma van Elia van € 3 miljard.**

Elia Transmission heeft met succes euro-obligaties voor een bedrag van € 350 miljoen op 15 jaar uitgegeven. Deze uitgifte maakt deel uit van zijn Euro Medium Term Note-programma (EMTN) van € 3 miljard. Investerders reageerden zeer positief tijdens de opmaak van het orderboek, waarbij meer dan €1,7 miljard werd aangeboden en meer dan 150 investeerders vanuit 32 landen werden aangetrokken. Deze transactie onderlijnt eens te meer de kwaliteit en de aantrekkelijkheid van Elia op de obligatiemarkten. De kredietmarge van de transactie werd vastgelegd op + 82 basispunten boven de mid-swap voor obligaties op 15 jaar, wat resulteerde in een coupon van 3,0%. De opbrengsten van de uitgifte van deze obligatielening werden aangewend voor de terugbetaling van leningen die in mei kwamen te vervallen en voor algemene bedrijfsdoeleinden.

#### **Afsluiten van langetermijnkredietfaciliteiten voor een totaal bedrag van €550 miljoen**

Elia Transmission heeft in de maand mei 5 bilaterale langetermijnkredietfaciliteiten afgesloten met BNP Paribas Fortis, JP Morgan, KBC, Rabobank en ING. Deze kredietfaciliteiten met een looptijd van drie jaar kaderen in de herfinanciering van de obligatielening ter waarde van €500 miljoen die vervalt in april 2016.

#### **Publicatie van het nieuwe regelgevend kader voor Elia Transmission**

De Belgische regulator CREG heeft op 18 december 2014 de finale versie van het regelgevend kader gepubliceerd dat van kracht zal worden vanaf 1 januari 2016. Op basis van dit nieuwe regelgevend kader zal Elia in juni 2015 een tariefvoorstel indienen. De finale versie van het regelgevend kader stemt overeen met het voorstel dat ter consultatie werd voorgelegd; de CREG heeft niets gewijzigd aan het gereguleerde vergoedingsstelsel.

#### **Publicatie van het regelgevingsregime voor de NEMO-verbinding**

De Britse regulator (OFGEM) en de Belgische regulator (CREG) hebben het definitieve regelgevingsregime bekendgemaakt voor de offshore interconnector NEMO tussen België en het VK. De zogenaamde 'cap and floor'-methodologie waarborgt een toegestane minimumopbrengst (via de vastgestelde 'floor') en stelt tegelijk een toegestane maximumopbrengst vast (via de 'cap'). De huidige maximum- en minimumdrempels ('cap' en 'floor') zullen worden bepaald voordat de interconnectieverbinding in gebruik wordt genomen en zouden op hetzelfde peil moeten worden gehandhaafd tijdens de volledige duur van het regelgevingsregime (25 jaar). De bekendmaking van het reguleringsregime voor het NEMO-project is van essentieel belang voor de Elia groep. Het stelt de Groep immers in de mogelijkheid om de definitieve beslissing over de betrokken investering te nemen. Deze beslissing is voorzien in de lente van 2015.

#### **Belangrijke stappen vooruit in cruciale investeringen in België en Duitsland**

##### 380 kV line Bärwalde-Schmölln - Duitsland

50Hertz sloot het uitbreidingsproject van de 380-kV transmissielijn tussen Bärwalde en Schmölln in Saksen af. Dit project is een primeur voor 50Hertz aangezien de uitbreiding van deze 46 km lange lijn tussen twee bestaande hoogspanningsstations werd vernieuwd en versterkt in één enkele corridor zonder de bestaande lijn te snijden.

##### Interconnectieverbinding zuid-west in Duitsland

De bouw van het tweede deel van de zogeheten interconnectielijn zuid-west werd voortgezet zoals gepland en zal in de lente van 2015 worden afgerond. In januari 2015 ontving 50Hertz de definitieve goedkeuring voor de bouw van het derde en laatste deel van de interconnectielijn zuid-west. De langverwachte vergunning is de essentiële voorwaarde die voor 50Hertz en TenneT moest worden vervuld om het ontbrekende deel van de zogeheten "Thuringian Electricity Bridge" te bouwen die van Saksen-Anhalt over Thüringen naar Beieren loopt. Deze nieuwe 380 kV-lijn zal elektriciteit vervoeren voornamelijk van het noord-oosten naar het zuiden van Duitsland zodat deze regio - die voornamelijk wordt bevoorrad door kernenergie die echter zal worden opgegeven - op een efficiënte manier kan worden bevoorrad en van de nodige bijkomende invoer van elektriciteit kan genieten.

### Uckermark-verbinding - Duitsland

Het Staatsambt voor het Mijnwezen, Geologie en Grondstoffen heeft de bouwvergunning geleverd voor de bouw van de Uckermark-verbinding. De bouw van de 155 km lange verbinding is een prioritair Europees project. De Uckermark-verbinding zal het hoogspanningsstation van Bertikow nabij Prenzlau verbinden met het hoogspanningsstation van Neuhagen in het noord-oosten van Berlijn. De 380-kV verbinding versterkt de infrastructuur voor de energieregio Uckermark-Barnim. Zo zal zij ook Berlijn bevoorraden met elektriciteit op basis van biomassa en windenergie uit Brandenburg.

### Stevin-project - België

Elia heeft een akkoord gesloten met de verschillende particuliere partijen en lokale besturen, die een beroep hadden ingesteld tegen het GRUP (Gewestelijk Ruimtelijk Uitvoeringsplan) voor het Stevin-project.

Gezien er geen juridische procedures meer hangende zijn tegen het Stevin-project en de stedenbouwkundige en milieuvergunning voor de 3 hoogspanningsstations reeds verkregen werden, kon met de werken worden gestart.

### Stap voorwaarts voor de offshore verbinding in de Baltische Zee - Duitsland

50Hertz heeft een bestelling geplaatst bij de Italiaanse kabelfabrikant Prysmian voor de fabricage en het leggen van de onderzeese kabels die de cluster 'Westlich Adlergrund' in de Baltische Zee op het net 50Hertz-net zullen aansluiten (via het hoogspanningsstation van Lubmin). De bestellingen in het kader van het contract belopen € 730 miljoen. Het is de grootste bestelling in de geschiedenis van de netbeheerder. 50Hertz heeft voortgewerkt aan de aansluiting met het vasteland van het offshorewindmolenpark Baltic2 via het platform Baltic 1. In de lente van 2015 zouden de werkzaamheden klaar moeten zijn.

### **Elia in België contracteert voor 845 MW aan strategische reserve**

Vanaf 2014 werd aan Elia een bijkomende opdracht toevertrouwd, meer bepaald het leveren van strategische reserve in de winter als de staatssecretaris voor energie het nodig acht. Op basis van informatie van Elia en van de Algemene Directie Energie van de FOD Energie heeft de staatssecretaris het volume bepaald dat vanaf 1 november 2014 beschikbaar moet zijn om alle problemen met de bevoorradingszekerheid op te vangen. Er werden contracten voor in totaal 845 MW afgesloten voor de winter 2014-2015. Gezien de huidige onbeschikbaarheid van de 2 kernreactoren Doel 3 en Tihange 2 en de onzekerheid hieromtrent, heeft de staatssecretaris op grond van een tweede ministerieel besluit het volume verhoogd tot 2.750 MW voor de winter 2015-2016.

### **De vier Duitse TNB's maken de EEG heffing (Renewable Energy Act) voor 2015 bekend**

Zoals elk jaar hebben de vier Duitse transmissienetbeheerders (TNB's) op 15 oktober van dit jaar de EEG-heffing voor 2015 bekendgemaakt.

Als gevolg hiervan zullen de eindverbruikers ter bevordering van hernieuwbare energiebronnen in de elektriciteitssector in 2015 een bedrag van 6,170 cent per kWh bijdragen. Daarmee ligt de EEG-heffing voor 2015 iets lager dan vorig jaar (6,240 cent per kWh). De TNB's hebben in opdracht van de wetgever op basis van prognoses van onafhankelijke experts de EEG-heffing voor 2015 berekend. Het totale bedrag van deze heffing voor 2015 bedraagt bijgevolg ongeveer €21,8 miljard.

### **Koppeling van Noordwest-Europese en Zuidwest-Europese day-ahead markten**

Op 4 februari werd met succes de koppeling voor de North West Europe (NWE) day-aheadmarkt gelanceerd door de 13 netbeheerders en de 4 elektriciteitsbeurzen die aan het project hebben deelgenomen. Vanaf die dag gebruikt de Noordwest-Europese regio een gezamenlijke technische oplossing om de day-aheadmarkten van de Centraal-West-Europese regio (België, Frankrijk, Nederland, Duitsland en Luxemburg) met Scandinavië en het VK te koppelen.

Op 13 mei werd er een nieuwe mijlpaal bereikt in de verdere integratie van de Europese energiemarkt met de succesvolle lancering van de volledige koppeling van de Zuidwest-Europese (SWE) day-aheadmarkten.

Dit betekent dat projecten in de regio SWE en de regio NWE, d.i. een gebied dat zich uitstrekt van Portugal tot Finland, nu een gezamenlijke prijsberekening zullen toepassen op basis van de PCR-oplossing ('Price Coupling of Regions solution'). Deze werd ontwikkeld door een aantal Europese elektriciteitsbeurzen met als doel een uniek algoritme en eenvormige werkingsprocedures te leveren om de prijzen te berekenen alsook

om op een efficiënte manier gebruik te maken van de grensoverschrijdende transmissiecapaciteit, die door de TNB's wordt berekend en door hen op gecoördineerde wijze op de markt wordt aangeboden.

**Overeenkomst tussen de Poolse transmissie-netbeheerder (PSE) en de Duitse transmissie-netbeheerder (50Hertz) over dwarsregeltransformatoren is een belangrijke stap voor de verdere integratie van de Europese energiemarkt.**

De Poolse transmissie-netbeheerder en 50Hertz hebben een oplossing gevonden voor het probleem van de niet-geplande grensoverschrijdende energiestromen aan de Pools-Duitse grens. In maart ondertekenden zij in Warschau een overeenkomst over de werking van de dwarsregeltransformatoren ('phase shifting transformers' of PST). Door deze overeenkomst zal de systeemveiligheid worden verhoogd en wordt bijkomende capaciteit beschikbaar voor de uitwisseling van elektriciteit tussen Duitsland en Polen. Dat zal de integratie van de Europese energiemarkt bijgevolg faciliteren.

#### **4. Belangrijke gebeurtenissen na 31 december 2014**

Op 14 januari 2015 heeft de raad van bestuur de samenwerking beëindigd met Jacques Vandermeiren, CEO van de vennootschap, omwille van een verschil in visie. De raad van bestuur heeft François Cornelis aangesteld als interim CEO. François Cornelis<sup>3</sup> heeft meerdere functies bekleed in het topmanagement van toonaangevende bedrijven in de energiesector, waaronder Petrofina en Total, zowel in België als daarbuiten. De procedure voor de aanstelling van een nieuwe CEO is onmiddellijk opgestart. De raad van bestuur bevestigt de continuïteit van de grote infrastructuurprojecten en van de internationale ontwikkeling van Elia en 50Hertz.

#### **5. Vooruitzichten**

##### Resultaten in 2015

Gelet op de impact van de 10-jarige OLO-rentevoet op het Belgisch resultaat en gezien het feit dat het Belgisch resultaat over 2015 afhankelijk is van parameters die pas eind 2014 gekend zullen zijn of berekend kunnen worden (o.a. het inflatiecijfer voor december 2015 en de betafactor van het Elia-aandeel), kan de Elia groep geen concrete winstvoorspellingen over 2015 maken. Voor Duitsland blijven de vooruitzichten positief, hoewel ook hier geen concrete winstvoorspelling kan worden gegeven.

##### Investerings in 2015

Elia Transmission verwacht in 2015 ongeveer € 366,9 miljoen te investeren in het Belgisch hoogspanningsnet, terwijl 50Hertz Transmission voor 2015 een investeringsbudget voorstelt van € 798,8 miljoen.

#### **6. Verklaring van het college van commissarissen**

"Het college van commissarissen, Ernst & Young Bedrijfsrevisoren vertegenwoordigd door de heer Marnix Van Dooren en KPMG Bedrijfsrevisoren vertegenwoordigd door de heer Benoit Van Roost, heeft bevestigd dat hun controlewerkzaamheden, die ten gronde zijn afgerond, geen betekenisvolle correcties aan het licht hebben gebracht die in de boekhoudkundige gegevens, opgenomen in huidig persbericht, zouden moeten worden doorgevoerd."

---

<sup>3</sup>Permanente vertegenwoordiger van Monticello BVBA

## 7. Financiële kalender voor 2015

<i>Publicatie jaarverslag 2014</i>	<i>begin april 2015</i>
<i>Tussentijdse informatie Q1 2015</i>	<i>15 mei 2015</i>
<i>Algemene vergadering 2015</i>	<i>19 mei 2015</i>
<i>Betaling dividend over 2014</i>	<i>begin juni 2015</i>
<i>Publicatie halfjaarresultaten 2015</i>	<i>28 augustus 2015</i>
<i>Tussentijdse informatie Q3 2015</i>	<i>13 november 2015</i>

### Over Elia:

*De Elia groep is opgebouwd rond twee transmissienetbeheerders voor elektriciteit, met name Elia Transmission in België en (in samenwerking met IFM, Industry Funds Management) 50Hertz Transmission, een van de vier Duitse transmissienetbeheerders (actief in het noorden en het oosten van Duitsland). Met meer dan 1900 medewerkers en een net van zo'n 18.300 km hoogspanningsverbindingen ten dienste van 30 miljoen eindconsumenten behoort de groep tot de top 5 van de Europese netbeheerders. Hij staat in voor de efficiënte, betrouwbare en zekere transmissie van elektriciteit van producenten naar distributienetbeheerders en grote industriële gebruikers, alsook voor de import en export van elektriciteit van en naar de buurlanden. De groep is een drijvende kracht in de ontwikkeling van de Europese elektriciteitsmarkt en de integratie van hernieuwbare energie.*

*Naast zijn activiteiten als netbeheerder in België en Duitsland biedt de Elia groep aan bedrijven een waaier van consultancy- en engineeringactiviteiten aan.*

*De groep treedt op onder de wettelijke entiteit Elia System Operator, een beursgenoteerde onderneming waarvan de belangrijkste referentieaandeelhouder de gemeentelijke holding Publi-T is.*

Website: dit persbericht en de bijlagen zijn beschikbaar op de website [www.elia.be](http://www.elia.be).

### BIJLAGEN

- Geconsolideerde balans
- Geconsolideerde resultatenrekening
- Geconsolideerd overzicht van gerealiseerd en niet-gerealiseerd resultaat
- Geconsolideerd overzicht van mutaties in het eigen vermogen
- Geconsolideerd kasstroomoverzicht
- Segmentrapportering – reconciliatie

## BIJLAGEN:

### a. Geconsolideerde balans

(in miljoen EUR)	31 december 2014	31 december 2013 herwerkt*	31 december 2013
<b>ACTIVA</b>			
<b>VASTE ACTIVA</b>	<b>5.192,2</b>	<b>4.994,2</b>	<b>5.662,3</b>
Materiële vaste activa	2.478,9	2.322,5	3.629,8
Immateriële activa en goodwill	1.735,0	1.735,0	1.758,4
Langlopende belastingvorderingen	138,2	131,6	132,4
Investeringen opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode	731,5	693,1	23,4
Overige financiële vaste activa (incl. derivaten)	87,2	84,6	89,4
Uitgestelde belastingvorderingen	21,4	27,4	28,9
<b>VLOTTENDE ACTIVA</b>	<b>504,8</b>	<b>561,5</b>	<b>869,9</b>
Voorraden	14,8	14,1	16,4
Handels- en overige vorderingen	302,8	293,0	402,0
Actuele belastingvorderingen	5,0	3,3	4,7
Geldmiddelen en kasequivalenten	171,1	242,7	437,7
Over te dragen kosten en verkregen opbrengsten	11,1	8,4	9,1
<b>Totaal activa</b>	<b>5.697,0</b>	<b>5.555,7</b>	<b>6.532,2</b>
<b>TOTAAL EIGEN VERMOGEN EN VERPLICHTINGEN</b>			
<b>EIGEN VERMOGEN</b>	<b>2.285,9</b>	<b>2.209,1</b>	<b>2.209,1</b>
Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap	2.285,1	2.209,1	2.209,1
Aandelenkapitaal	1.512,4	1.506,9	1.506,9
Uitgiftepremie	9,9	8,8	8,8
Reserves	116,5	97,2	97,2
Afdekkingsreserves	(16,8)	(18,1)	(18,1)
Ingehouden winsten	663,1	614,3	614,3
Minderheidsbelang	0,8	0,0	0,0
<b>LANGLOPENDE VERPLICHTINGEN</b>	<b>2.811,2</b>	<b>2.454,5</b>	<b>2.845,6</b>
Leningen en overige langlopende financieringsverplichtingen	2.646,4	2.299,8	2.598,0
Personeelsbeloningen	109,3	100,4	106,9
Derivaten	25,4	27,5	27,5
Voorzieningen	21,9	17,9	62,3
Uitgestelde belastingverplichtingen	5,7	6,4	32,8
Overige verplichtingen	2,5	2,5	18,1
<b>KORTLOPENDE VERPLICHTINGEN</b>	<b>599,9</b>	<b>892,1</b>	<b>1.477,5</b>
Leningen en overige financieringsverplichtingen	63,9	571,3	573,5
Voorzieningen	6,5	5,8	21,6
Handelsschulden en overige schulden	301,2	201,8	506,9
Actuele belastingverplichtingen	0,8	0,5	76,9
Over te dragen opbrengsten en toe te rekenen kosten	227,5	112,7	298,6
<b>Totaal Eigen vermogen en verplichtingen</b>	<b>5.697,0</b>	<b>5.555,7</b>	<b>6.532,2</b>

\* De ondernemingen die eerder proportioneel geconsolideerd werden, worden nu verwerkt volgens de vermogensmutatiemethode en de vergelijkende cijfers werden hiervoor herwerkt (zie Toelichting 2.b).

b. Geconsolideerde resultatenrekening

(in miljoen EUR) - Boekjaar eindigend per 31 december	2014	2013 herwerkt*	2013
<b>Voortgezette bedrijfsactiviteiten</b>			
Opbrengsten	785,5	787,5	1.323,0
Grond- en hulpstoffen	(5,3)	(5,2)	(32,2)
Overige bedrijfsopbrengsten	53,4	45,2	66,5
Diensten en overige goederen	(358,0)	(355,6)	(665,3)
Personeelskosten	(135,2)	(137,1)	(178,9)
Afschrijvingen en waardeverminderingen	(108,3)	(104,9)	(150,0)
Wijziging in voorzieningen	(4,6)	0,4	8,5
Overige bedrijfskosten	(27,8)	(20,9)	(26,2)
<b>Resultaat uit bedrijfsactiviteiten</b>	<b>199,7</b>	<b>209,4</b>	<b>345,4</b>
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode, na winstbelastingen	97,0	99,0	0,4
<b>EBIT</b>	<b>296,7</b>	<b>308,3</b>	<b>345,8</b>
<b>Nettofinancieringslasten</b>	<b>(100,6)</b>	<b>(109,2)</b>	<b>(108,5)</b>
Financieringsbaten	10,7	13,7	14,5
Financieringslasten	(111,3)	(122,9)	(123,0)
<b>Winst vóór winstbelastingen</b>	<b>196,1</b>	<b>199,1</b>	<b>237,3</b>
Winstbelastingen	(23,8)	(23,3)	(61,5)
<b>Winst op voorgezette bedrijfsactiviteiten</b>	<b>172,4</b>	<b>175,8</b>	<b>175,8</b>
<b>Winst over de verslagperiode</b>	<b>172,4</b>	<b>175,8</b>	<b>175,8</b>
Winst toe te rekenen aan			
Eigenaars van de vennootschap	172,6	175,8	175,8
Minderheidsbelang	(0,2)	0,0	0,0
<b>Winst over de verslagperiode</b>	<b>172,4</b>	<b>175,8</b>	<b>175,8</b>
<b>Winst per aandeel (in EUR)</b>			
Gewone winst per aandeel	2,84	2,90	2,90
Verwaterde winst per aandeel	2,84	2,90	2,90

\* De ondernemingen die eerder proportioneel geconsolideerd werden, worden nu verwerkt volgens de vermogensmutatiemethode en de vergelijkende cijfers werden hiervoor herwerkt (zie Toelichting 2.b).



c. Geconsolideerd overzicht van gerealiseerd en niet-gerealiseerd resultaat

(in miljoen EUR) - Boekjaar eindigend per 31 december	2014	2013
<b>Winst over de verslagperiode</b>	<b>172,4</b>	<b>175,8</b>
<b>Niet-gerealiseerde resultaten</b>		
<b>Elementen die zijn of kunnen overgeboekt worden naar de winst- en verliesrekening:</b>		
Effectief deel van veranderingen in de reële waarde van kasstroomafdekkingen	2,0	9,2
Belastingimpact op deze elementen	(0,7)	(3,1)
Wisselkoersverschillen uit omrekening van buitenlandse activiteiten	(0,6)	(0,1)
<b>Elementen die nooit naar de winst- en verliesrekening worden overgeboekt:</b>		
Herwaarderingen van verplichtingen voor vergoedingen na uitdiensttreding	(15,9)	11,0
Belastingimpact op deze elementen	5,3	(3,7)
<b>Niet-gerealiseerde resultaten over het boekjaar, na winstbelastingen</b>	<b>(9,9)</b>	<b>13,3</b>
<b>Totaal gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten over het boekjaar</b>	<b>162,5</b>	<b>189,1</b>
Winst toe te rekenen aan		
Eigenaars van de Vennootschap	162,7	189,1
Minderheidsbelang	(0,2)	0,0
<b>Totaal gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten over het boekjaar</b>	<b>162,5</b>	<b>189,1</b>

d. Geconsolideerd overzicht van mutaties in het eigen vermogen

(in EUR miljoen)	Aandelen-kapitaal	Uitgiftepremie	Afdekkings-reserves	Omrekenings-verschillen	Reserves	Ingehouden winst	Totaal	Minderheids-belangen	Totaal eigen vermogen
<b>Stand per 1 januari 2013</b>	1.506,5	8,8	(24,3)	0,1	83,7	533,7	2.108,5		2.108,5
Winst over de verslagperiode						175,8	175,8		175,8
Niet-gerealiseerde resultaten: kasstroomafdekkingen			6,1				6,1		6,1
Niet-gerealiseerde resultaten: actuariel winst/(verlies)						7,3	7,3		7,3
Niet-gerealiseerde resultaten: wisselkoersverschillen				(0,1)			(0,1)		(0,1)
<b>Totaal gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten, na winstbelastingen</b>			<b>6,1</b>	<b>(0,1)</b>		<b>183,1</b>	<b>189,1</b>		<b>189,1</b>
<b>Transacties met eigenaars, rechtstreeks verwerkt in het eigen vermogen</b>									
<b>Bijdragen van en uitkeringen aan eigenaars</b>									
Uitgifte gewone aandelen	0,3	0,1					0,4		0,4
Kosten mbt op aandelen gebaseerde betalingen	0,1						0,1		0,1
Toevoeging wettelijke reserve					13,5	(13,5)			
Dividenden							(89,0)		(89,0)
<b>Totaal bijdragen van en uitkeringen aan eigenaars</b>	<b>0,4</b>	<b>0,1</b>			<b>13,5</b>	<b>(102,5)</b>	<b>(88,5)</b>		<b>(88,5)</b>
<b>Stand per 31 december 2013</b>	<b>1.506,9</b>	<b>8,9</b>	<b>(18,2)</b>		<b>97,2</b>	<b>614,3</b>	<b>2.209,1</b>		<b>2.209,1</b>
<b>Stand per 1 januari 2014</b>	<b>1.506,9</b>	<b>8,9</b>	<b>(18,2)</b>		<b>97,2</b>	<b>614,3</b>	<b>2.209,1</b>		<b>2.209,1</b>
Winst over de verslagperiode						172,6	172,6	(0,2)	172,4
Niet-gerealiseerde resultaten: kasstroomafdekkingen			1,3				1,3		1,3
Niet-gerealiseerde resultaten: actuariel winst/(verlies)						(10,6)	(10,6)		(10,6)
Niet-gerealiseerde resultaten: wisselkoersverschillen				(0,6)			(0,6)		(0,6)
<b>Totaal gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten, na winstbelastingen</b>			<b>1,3</b>	<b>(0,6)</b>		<b>162,0</b>	<b>162,7</b>	<b>(0,2)</b>	<b>162,5</b>
<b>Transacties met eigenaars, rechtstreeks verwerkt in het eigen vermogen</b>									
<b>Bijdragen van en uitkeringen aan eigenaars</b>									
Uitgifte gewone aandelen	4,2	1,1					5,3		5,3
Kosten mbt op aandelen gebaseerde betalingen	1,3						1,3		1,3
Toevoeging wettelijke reserve					19,3	(19,3)			
Dividenden							(93,3)		(93,3)
<b>Totaal bijdragen en uitkeringen</b>	<b>5,5</b>	<b>1,1</b>			<b>19,3</b>	<b>(112,6)</b>	<b>(86,7)</b>		<b>(86,7)</b>
<b>Veranderingen in zeggenschap</b>									
Oprichting dochteronderneming met minderheidsbelang								1,0	1,0
<b>Totaal veranderingen in zeggenschap</b>								<b>1,0</b>	<b>1,0</b>
<b>Totaal bijdragen van en uitkeringen aan eigenaars</b>	<b>5,5</b>	<b>1,1</b>			<b>19,3</b>	<b>(112,6)</b>	<b>(86,7)</b>	<b>1,0</b>	<b>(85,7)</b>
<b>Stand per 31 december 2014</b>	<b>1.512,4</b>	<b>9,9</b>	<b>(16,8)</b>	<b>(0,6)</b>	<b>116,5</b>	<b>663,7</b>	<b>2.285,1</b>	<b>0,8</b>	<b>2.285,9</b>

e. Geconsolideerd kasstroomoverzicht

(in miljoen EUR) - Boekjaar eindigend per 31 december	2014	2013 herwerkt*	2013
<b>Kasstroom uit bedrijfsactiviteiten</b>			
<b>Winst over de verslagperiode</b>	<b>172,4</b>	<b>175,8</b>	<b>175,8</b>
Aanpassing voor:			
Nettofinancieringslasten	100,6	109,2	108,5
Overige niet-kaskosten	1,4	0,1	0,1
Winstbelastingen	14,5	16,7	87,3
Aandeel in resultaat van investeringen verwerkt volgens de vermogensmutatiemethode, na belasting	(97,1)	(99,0)	(0,4)
Afschrijvingen materiële en amortisatie immateriële activa	107,6	104,5	149,7
Boekwinst op verkoop van materiële en immateriële activa	12,7	6,4	7,7
Bijzondere waardeverminderingverliezen op vlottende activa	0,8	0,4	13,0
Mutatie voorzieningen	(0,6)	(0,7)	(5,7)
Mutatie van waardering naar reële waarde van derivaten	(0,2)	(1,5)	(1,4)
Mutatie uitgestelde belastingen	9,3	6,6	(25,9)
<b>Kasstroom uit bedrijfsactiviteiten</b>	<b>321,4</b>	<b>318,5</b>	<b>508,7</b>
Mutatie voorraden	(1,4)	(1,5)	(1,8)
Mutatie handels- en overige vorderingen	(7,0)	(59,2)	215,4
Mutatie overige vlottende activa	(3,1)	(4,4)	(4,4)
Mutatie handelsschulden en overige schulden	100,0	18,2	56,6
Mutatie overige kortlopende verplichtingen	112,3	(19,0)	90,6
<b>Wijzigingen in werkkapitaal</b>	<b>200,8</b>	<b>(65,9)</b>	<b>356,4</b>
Betaalde rente	(125,3)	(125,3)	(134,3)
Ontvangen rente	1,5	2,7	3,2
Betaalde winstbelastingen	(15,9)	(16,1)	(51,3)
<b>Nettokasstroom uit bedrijfsactiviteiten</b>	<b>382,5</b>	<b>114,0</b>	<b>682,8</b>
<b>Kasstroom uit investeringsactiviteiten</b>			
Verwerving van immateriële activa	(7,9)	(7,6)	(10,1)
Verwerving van materiële activa	(262,1)	(210,6)	(450,2)
Verwerving van dochteronderneming na aftrek van verworven geldmiddelen	0,0	0,2	0,0
Verwervingen van investeringen opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode	0,0	(0,1)	(0,1)
Verwerving van dochteronderneming	0,0	0,0	(3,7)
Opbrengst uit de verkoop van materiële vaste activa	0,0	0,0	1,6
Opbrengst uit de verkoop van dochterondernemingen	0,0	11,6	11,6
Ontvangen dividend van onderneming opgenomen volgens vermogensmutatiemethode	55,2	42,4	0,0
<b>Nettokasstroom gebruikt bij investeringsactiviteiten</b>	<b>(214,8)</b>	<b>(164,1)</b>	<b>(450,9)</b>
<b>Kasstroom uit financieringsactiviteiten</b>			
Opbrengst uit de uitgiften van aandelenkapitaal	5,3	0,4	0,4
Kosten verbonden aan uitgifte van aandelenkapitaal	(0,1)	0,0	0,0
Betaald dividend (-)	(93,8)	(89,3)	(89,3)
Aflossing van opgenomen leningen (-)	(500,0)	(500,0)	(619,7)
Ontvangsten van opgenomen leningen (+)	346,8	748,2	748,2
Overige kasstromen uit financieringsactiviteiten	2,5	0,0	0,0
<b>Nettokasstroom uit (gebruikt bij) financieringsactiviteiten</b>	<b>(239,3)</b>	<b>159,3</b>	<b>39,6</b>
<b>Netto-toename (afname) van geldmiddelen en kasequivalenten</b>	<b>(71,6)</b>	<b>109,3</b>	<b>271,5</b>
Geldmiddelen en kasequivalenten per 1 januari	242,7	133,4	166,2
Geldmiddelen en kasequivalenten per 31 december	171,1	242,7	437,7
<b>Netto-toename (afname) van geldmiddelen en kasequivalenten</b>	<b>(71,6)</b>	<b>109,3</b>	<b>271,5</b>

\* De ondernemingen die eerder proportioneel geconsolideerd werden, worden nu verwerkt volgens de vermogensmutatiemethode en de vergelijkende cijfers werden hiervoor herwerkt (zie Toelichting 2.b).

f. Segmentrapportering – reconciliatie

	2014	2014	2014	2014
Groepsresultaten (in miljoen EUR) - Boekjaar eindigend per 31 december	Elia Transmissie (België) (a)	50Hertz Transmissie (Duitsland) (b)	Consolidatie herwerkingen (c)	Elia Groep (a)+(b)+(c)
Totaal opbrengsten en overige bedrijfsopbrengsten	838,9	1.022,8	(1.022,8)	838,9
Afschrijvingen en waardeverminderingen, wijziging in voorzieningen	(112,8)	(62,9)	62,9	(112,8)
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	199,7	281,2	(281,2)	199,7
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode (na winstbelastingen)	2,8	0,0	94,3	97,1
EBIT	202,6	281,2	(187,0)	296,8
EBITDA	315,4	344,1	(249,8)	409,7
Financieringsbaten	10,7	3,7	(3,7)	10,7
Financieringslasten	(111,3)	(33,5)	33,5	(111,3)
Winstbelastingen	(23,8)	(94,5)	94,5	(23,8)
<b>Nettowinst toe te rekenen aan de Eigenaars van de Vennootschap</b>	<b>78,4</b>	<b>156,8</b>	<b>(62,6)</b>	<b>172,6</b>
Geconsolideerde balans (in miljoen EUR)	31.12.2014	31.12.2014	31.12.2014	31.12.2014
Balanstotaal	4.989,6	3.538,8	(2.831,3)	5.697,1
Investeringsuitgaven	276,7	591,1	(591,1)	276,7
Netto financiële schuld	2.539,2	(24,9)	24,9	2.539,2

	2013	2013	2013	2013
Groepsresultaten (in miljoen EUR) - Boekjaar eindigend per 31 december	Elia Transmissie (België) (a)	50Hertz Transmissie (Duitsland) (b)	Consolidatie herwerkingen (c)	Elia Groep (a)+(b)+(c)
Totaal opbrengsten en overige bedrijfsopbrengsten	832,7	929,3	(929,3)	832,7
Afschrijvingen en waardeverminderingen, wijziging in voorzieningen	(104,5)	(61,7)	61,7	(104,5)
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	209,3	226,8	(226,8)	209,3
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode (na winstbelastingen)	0,4	0,0	98,6	99,0
EBIT	209,7	226,8	(128,2)	308,3
EBITDA	314,3	288,5	(190,0)	412,8
Financieringsbaten	13,7	1,5	(1,5)	13,7
Financieringslasten	(122,9)	(0,3)	0,3	(122,9)
Winstbelastingen	(23,3)	(63,6)	63,5	(23,4)
<b>Nettowinst toe te rekenen aan de Eigenaars van de Vennootschap</b>	<b>77,1</b>	<b>164,4</b>	<b>(65,7)</b>	<b>175,8</b>
Geconsolideerde balans (in miljoen EUR)	31.12.2013	31.12.2013	31.12.2013	31.12.2013
Balanstotaal	4.885,9	2.744,1	(2.074,3)	5.555,7
Investeringsuitgaven	223,2	412,8	(412,8)	223,2
Netto financiële schuld	2.628,4	175,8	(175,8)	2.628,4

## 2. Toelichting

### a. Basis voor presentatie

De geconsolideerde financiële informatie in dit persbericht is opgesteld in overeenstemming met de international financial reporting standards (IFRS), zoals aangenomen voor gebruik in de Europese Unie.

Deze geconsolideerde financiële staten vormen een uittreksel uit de geconsolideerde financiële staten zoals die in de loop van april 2015 zullen worden gepubliceerd.

### b. Gehanteerde grondslagen bij de opstelling van de jaarrekening/Wijzigingen in grondslagen voor financiële verslaggeving

Bij het opstellen van de geconsolideerde jaarrekening van de Elia groep voor het boekjaar eindigend op 31 december 2014 werden dezelfde methoden voor financiële verslaggeving en waarderingsregels toegepast als bij het opstellen de geconsolideerde jaarrekening voor het boekjaar eindigend op 31 december 2013 (zie sectie 3, "Gehanteerde boekhoudkundige methoden" in het financieel deel van het jaarverslag over 2013), zoals gepubliceerd in april 2014, met uitzondering van de toepassing van de nieuwe, herziene of aangepaste IASB-standaarden hieronder beschreven, die vanaf 1 januari 2014 in werking traden:

- Wijzigingen aan IFRS 10, IFRS 11, IFRS 12 en IAS 27 – Investeringsentiteiten

De toepassing van de standaarden IFRS 10 (geconsolideerde jaarrekeningen), IFRS 11 (gezamenlijke overeenkomsten) en IFRS 12 (bekendmaking van belangen in andere entiteiten) heeft een materiële impact gehad op de geconsolideerde jaarrekening van de groep.

De groep heeft voor het eerst de nieuwe standaarden, zoals hierboven vermeld, toegepast, wat een wijziging met terugwerkende kracht vereiste van de gebruikte consolidatiemethode, evenals een herwerking van de voorgaande jaarrekeningen.

#### *Belangen in gezamenlijke overeenkomsten:*

Een joint venture is een gezamenlijke overeenkomst waarbij de partijen die gezamenlijke zeggenschap over de overeenkomst hebben rechten hebben op de netto-activa van de overeenkomst, in tegenstelling tot gezamenlijke bedrijfsactiviteiten, waarbij de partijen die gezamenlijke zeggenschap over de overeenkomst hebben, rechten hebben op de activa en aansprakelijk zijn voor de verplichtingen die verband houden met de overeenkomst. Deelnemingen in joint ventures, worden geconsolideerd op basis van de 'equity'-methode en worden bij de eerste opname gewaardeerd tegen kostprijs. Na de eerste opname bevat de geconsolideerde jaarrekening het aandeel van de Groep in de gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten van de investeringen verwerkt volgens de 'equity'-methode, tot aan de datum waarop de invloed van betekenis eindigt. Wanneer het aandeel van de Groep in het verlies groter is dan zijn deelneming in de gezamenlijke overeenkomst, wordt de deelneming op nul gezet en verdere verliezen worden niet opgenomen behalve in geval van wettelijke of contractuele verplichtingen of indien de Groep betalingen gedaan heeft in naam van de gezamenlijke overeenkomst.

- IFRIC 21 (belastingen en heffingen), die initieel werd verwacht in werking te treden op 1 januari 2014, is enkel van toepassing voor boekjaren die een aanvang nemen op of na 17 juni 2014. Deze IFRIC wordt niet geacht een materiële impact te hebben op de geconsolideerde jaarrekening van de groep per 31 december 2015.

De Eliagroep heeft geen nieuwe standaarden, wijzigingen aan standaarden en interpretaties vroegtijdig toegepast.

c. Consolidatiekring

Er zijn volgende wijzigingen in de consolidatiekring in 2014:

Op 28 maart 2014 werden de dochterondernemingen Elia Grid International SA en Elia Grid International GmbH ("EGI") opgericht. Beide ondernemingen leveren experts in consultancy, dienstverlening, engineering en aankopen en creëren waarde door oplossingen te bieden gebaseerd op internationale goede praktijken die volledig overeenkomstig de gereguleerde bedrijfsomgeving werken. Elia Grid International SA bezit alle aandelen van Elia Grid International GmbH. De aandelen van Elia Grid International SA zijn in het bezit van Elia System Operator (50,01%) en 50Hertz Transmission (49,99%). De Groep is in het bezit van 80% van de aandelen van Elia Grid International SA. De overige 20% is in handen van Industry Funds Management Luxembourg (IFM) (via het belang van IFM in 50Hertz Transmission, dat 49,99% van de aandelen van Elia Grid International SA in handen heeft). EGI wordt door de Groep verwerkt als een dochteronderneming (volledige consolidatie met een minderheidsbelang).

In 2014 kocht 50Hertz Transmission voor een bedrag van € 5,0 miljoen bijkomende aandelen in de energiebeurs European Energy Exchange (EEX), waardoor het een belang van 4,3% in EEX verwierf met een totale waarde van € 10,4 miljoen. Overeenkomstig de grondslagen voor financiële berichtgeving die de Groep hanteert wordt EEX gewaardeerd aan kostprijs omdat er geen genoteerde prijs bestaat op een actieve markt en de reële waarde niet op betrouwbare wijze vastgesteld kan worden.

Behalve de bovenvermelde veranderingen zijn er geen materiële veranderingen in de sectie dochterondernemingen, joint ventures en geassocieerde deelnemingen vergeleken met de betreffende toelichting in het jaarlijkse verslag per 31 december 2013.

Vennootschap	31 december 2014	31 december 2013
<b>Moedermaatschappij:</b>		
- Elia System Operator NV	Integrale methode	Integrale methode
<b>Dochterondernemingen:</b>		
- Elia Asset NV	Integrale methode	Integrale methode
- Elia Engineering NV	Integrale methode	Integrale methode
- Elia Re SA	Integrale methode	Integrale methode
- Elia Grid International NV	Integrale methode	-
- Elia Grid International GmbH	Integrale methode	-
<b>Joints ventures:</b>		
- Eurogrid International CVBA	Vermogensmutatiemethode	Evenredige methode
- Eurogrid GmbH	Vermogensmutatiemethode	Evenredige methode
- 50Hertz Transmission GmbH	Vermogensmutatiemethode	Evenredige methode
- 50Hertz Offshore GmbH	Vermogensmutatiemethode	Evenredige methode
- Gridlab GmbH	Vermogensmutatiemethode	Evenredige methode
- E-Offshore A LLC	Vermogensmutatiemethode	Evenredige methode
- Atlantic Grid Investment A Inc	Vermogensmutatiemethode	Evenredige methode
<b>Geassocieerde ondernemingen:</b>		
- HGRT s.a.s.	Vermogensmutatiemethode	Vermogensmutatiemethode
- Coreso NV	Vermogensmutatiemethode	Vermogensmutatiemethode
- APX-ENDEX BV	Vermogensmutatiemethode	Vermogensmutatiemethode
- Ampacimon NV	Vermogensmutatiemethode	Vermogensmutatiemethode
- Atlantic Grid A LLC	Kostprijsmethode	Kostprijsmethode
- EMCC GmbH	Kostprijsmethode	Kostprijsmethode
- CAO GmbH	Kostprijsmethode	Kostprijsmethode
- European Energy Exchange AG	Kostprijsmethode	Kostprijsmethode
- CASC-EU SA	Kostprijsmethode	Kostprijsmethode
- TSCNET Services GmbH	Kostprijsmethode	-

d. Seizoensschommelingen

Het winstprofiel van de Groep vertoont een seizoensgebonden patroon, voornamelijk door de hogere volumes elektriciteit die in de winterperiodes worden verbruikt en aldus door de transmissienetbeheerder worden getransporteerd van de elektriciteitsproducenten naar de distributeurs en de grote industriële verbruikers.

e. Segmentrapportering

We verwijzen naar het financieel luik van dit persbericht (delen 2.A en 2.A), evenals deel 1.f van de bijlagen.