



24/02/2017

Gelieve voor meer informatie contact op te nemen met:

Media

Kathleen Iwens
+32 2 546 75 11
+32 478 66 45 55
kathleen.iwens@elia.be

Investor Relations

Tom Schockaert
+32 2 546 75 79
+32 494 42 28 65
investor.relations@elia.be

Elia Groep boekt mooie vooruitgang in belangrijke investeringsprojecten en zet sterke resultaten neer

Hoogtepunten 2016

- **€ 440 miljoen aan netinvesteringen in België en € 737 miljoen in Duitsland, om de continuïteit van de elektriciteitsvoorziening te handhaven en de toename van hernieuwbare energiestromen het hoofd te bieden.**
- **Uiterst hoge betrouwbaarheid van het net (99,999%) voor 30 miljoen eindgebruikers in België en Duitsland.**
- **Daling van de genormaliseerde nettowinst met 4,4% tot € 168 miljoen door hogere onderhoudskosten in Duitsland (daling van het resultaat met 22,2%), deels goedge maakt door een sterk operationeel jaar in België (stijging met 13,4%).**
- **Tijdens de algemene vergadering van 16 mei 2017 zal een dividend van € 1,58 worden voorgesteld.**

1. 2016 in een notendop

De Elia groep, in hoofdzaak bestaande uit de Belgische netbeheerder Elia en de Duitse netbeheerder 50Hertz, speelt een belangrijke rol in de energietransitie die momenteel plaatsvindt.

De Elia Groep is er ook in 2016 in geslaagd om de **investeringen te realiseren** die nodig zijn voor een geleidelijke energietransitie. In lijn met de maatschappelijke noden en keuzes omvat het omvangrijke investeringsprogramma naast vervangingen van bestaande installaties voornamelijk investeringen die hernieuwbare energie integreren én de verdere integratie van de Europese energiemarkt mogelijk maken via interconnecties.

Zo heeft Elia in mei het eerste deel van de Stevin-lijn in dienst genomen, meer bepaald de 380 kV-lijn tussen de hoogspanningsstations Horta en Eeklo-Noord. Verder startte in september in Herdersbrug bij Brugge de bouw van het conversiestation voor Nemo Link, de interconnector met Groot-Brittannië. Op 29 september ondertekenden de Duitse transmissienetbeheerder Amprion en Elia het leveringscontract voor het kabelnet van de eerste interconnector tussen Duitsland en België in het kader van het ALEGrO-project. Twee maanden later werden de contracten voor de twee HVDC-conversiestations (hoogspanningsgelijkstroom) toegekend.

50Hertz nam in juni samen met de Poolse netbeheerder PSE vier dwarsregeltransformatoren in dienst aan de Duits-Poolse grens in Mikulowa. Het transformatieplatform voor het offshore windpark Wikinger in de Baltische Zee werd gebouwd en uitgerust met de nodige installaties. Dit is een gemeenschappelijk project van de Spaanse energiegroep Iberdrola en 50Hertz.

¹ De term 'genormaliseerd' verwijst naar prestatie-indicatoren (EBIT, nettowinst, winst per aandeel) vóór de niet-recurrente elementen. Niet-recurrente elementen zijn opbrengsten of kosten die niet geregeld ontstaan tijdens de normale bedrijfsactiviteiten. Ze worden apart voorgesteld omdat ze gezien hun omvang of aard belangrijk zijn voor een goed begrip van de onderliggende duurzame prestaties van de onderneming. Wij verwijzen naar pagina 12, punt 8 voor een gedetailleerd overzicht van de niet-recurrente elementen.

Op het vasteland gaan de aansluitingswerken voor het offshore-net Ostwind intussen onverminderd voort.

In 2016 zijn de inspanningen voortgezet voor een verdere **marktkoppeling** op Europees niveau. Zo is op 5 oktober de Belgische intradaymarkt succesvol gekoppeld met de intradaymarkten in Duitsland, Frankrijk, Oostenrijk, Nederland en Zwitserland. Om dit te realiseren werd er op de Belgisch-Franse en Belgisch-Nederlandse biedzones een nieuw intraday-allocatiemechanisme ingevoerd. Dit mechanisme zal de liquiditeit op de intradaymarkten nog doen toenemen.

Tegelijk heeft Elia gewerkt aan de ontwikkeling van marktproducten die in de toekomst nieuwe spelers en technologieën zullen toelaten om tegemoet te komen aan de toenemende vraag naar flexibele evenwichtsproducten voor het systeembeheer.

In 2016 versterkte de Elia Groep ook de focus op **veiligheid**, wat in België onder andere resulteerde in de opstart van het 'Safety for Contractors'-programma, een uitbreiding van het GoforZero incidenten project naar de onderaannemers. De proefprojecten die in 2016 werden getest, worden vanaf het tweede kwartaal van 2017 vertaald naar verbeterde veiligheidsprocedures voor de onderaannemers. De vooropgezette targets van het 'GoforZero' incidenten programma voor 2016 werden overigens goed behaald.

Ten slotte werd de internationale expansie voortgezet via het dochterbedrijf Elia Grid International, waarmee de Elia Groep een waaier aan consultancy- en engineeringdiensten aanbiedt in het buitenland. Zo tekende het in 2016 een reeks nieuwe contracten in Rwanda, Kosovo en Kameroen naast de verlenging van bestaande contracten in het Midden-Oosten.

Zie deel 3 voor meer informatie over de verschillende markante gebeurtenissen voor de Elia groep in 2016.

2. Kerncijfers

Geconsolideerde resultaten en financiële toestand van de Elia Groep:

Kerncijfers (in miljoen EUR)	2016	2015	Vershil (%)
Totaal opbrengsten	868,1	851,4	2,0%
EBITDA	425,0	442,8	(4,0%)
EBIT	295,0	336,4	(12,3%)
<i>Niet-recurrente elementen</i>	12,0	33,5	<i>n.r.</i>
Genormaliseerde EBIT	283,0	302,9	(6,6%)
Netto financieringslasten	(82,9)	(92,8)	(10,7%)
Nettowinst	179,8	210,6	(14,6%)
<i>Niet-recurrente elementen</i>	11,8	34,8	<i>n.r.</i>
Genormaliseerde Nettowinst	168,0	175,8	(4,4%)
Totaal activa	6.241,5	6.435,6	(3,0%)
Eigen vermogen	2.511,4	2.413,6	4,1%
Netto financiële schuld	2.557,3	2.583,4	(1,0%)
Kerncijfers per aandeel	2016	2015	Vershil (%)
Gerapporteerde winst per aandeel (EUR)	2,95	3,47	(15,0%)
Genormaliseerde winst per aandeel (EUR)	2,76	2,89	(4,6%)
Dividend per aandeel (EUR)	1,58	1,55	1,9%
Eigen vermogen per aandeel (EUR)	41,2	39,7	3,8%

EBIT = Resultaat van operationele activiteiten en aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode (na winstbelastingen).

EBITDA = EBIT + afschrijvingen + veranderingen in voorzieningen.

Niet-recurrente elementen: voor meer informatie over de niet-recurrente elementen verwijzen we naar punt 8.

Nettowinst = winst toe te rekenen aan de eigenaars van de onderneming.

Eigen vermogen = eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de onderneming.

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

Conference call voor beleggers en analisten

Elia organiseert een conference call voor institutionele beleggers en analisten op 24 februari 2017 om 10.30 uur Centraal-Europese tijd (CET). Inbelgegevens en links voor online streaming zijn beschikbaar op onze website (<http://www.eliagroup.eu>).

Chris Peeters, CEO van de Elia Groep, licht de resultaten van 2016 toe:

“Binnen het nieuwe regelgevende kader dat sinds begin 2016 in België van kracht is, wisten we onze operationele prestaties te verbeteren en behaalden we solide resultaten. In Duitsland stonden de resultaten zoals verwacht onder druk door een tijdelijke toename van de onderhoudsactiviteiten. Onze grootschalige onshore en offshore investeringen vorderden aanzienlijk, we zetten nieuwe stappen in de ontwikkeling en versterking van de Europese energiemarkt en we waarborgden de continuïteit van de elektriciteitsbevoorrading.”

Financieel

De genormaliseerde nettowinst van de Elia Groep daalde met 4,4% tot € 168,0 miljoen. Dat resultaat is het gevolg van een daling van de nettowinst in Duitsland met 22,2%, die deels werd goedge maakt door een stijging van de nettowinst in België met 13,4%.

In Duitsland kennen de onderhoudskosten een tijdelijke verhoging, welke onder andere een gevolg was van de aanzienlijke schade die zware stormen in 2015 veroorzaakten aan de elektriciteitsinstallaties. Door die toegenomen onderhoudsactiviteiten in 2016 stond de productiviteit onder druk. Daarenboven nam het personeelsbestand toe door het belangrijke investeringsprogramma, wat leidde tot hogere personeelskosten (toename met € 11,5 miljoen). Tot slot sloot Eurogrid in november 2015 en april 2016 enkele aanzienlijke financieringstransacties op de obligatiemarkt, waardoor de netto financieringslasten met € 36,5 miljoen toenamen. Die effecten werden slechts deels goedge maakt door de hogere kostendekking van de investeringen na de uitgevoerde investeringen in 2016. De genormaliseerde nettowinst bedroeg € 113,8 miljoen, waarvan € 68,3 miljoen (60%) is opgenomen in de resultaten van de Elia Groep.

In België werd een solide resultaat neergezet dankzij een sterk operationeel jaar. In 2016 trad de nieuwe tariefmethodologie in werking, waardoor de gereguleerde nettowinst nauwer verbonden is met de operationele prestaties van de onderneming. Ondanks de afname van de gemiddelde OLO-rente op jaarbasis – van 0,86% in 2015 tot 0,49% in 2016 – nam de gereguleerde nettowinst toe met € 8,5 miljoen tengevolge van de realisatie van de mark-up investeringen en een hoge efficiëntie, die eveneens ten goede komt aan de consument. Er was ook een sterke stijging (€ 8,1 miljoen) van de geïnde tussenkomsten van klanten. Tot slot werd de genormaliseerde nettowinst negatief beïnvloed door een toename van de schade aan de elektriciteitsinstallaties (daling met € 3,1 miljoen) en de mutaties in de pensioen voorziening (daling met € 4,5 miljoen). Daardoor kwam de genormaliseerde nettowinst voor de Belgische activiteiten uit op € 99,8 miljoen.

Wanneer we de niet-recurrente elementen in aanmerking nemen, die in 2015 een stuk hoger lagen, daalde de **gerapporteerde nettowinst van de Elia Groep** met 14,6% tot € 179,8 miljoen.

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

De **netto financiële schuld** is gedaald tot € 2.557,3 miljoen (daling met 1,0%). Het grootschalige investeringsprogramma van Elia, dat in vergelijking met 2015 bijna 25% hoger uitviel, kon volledig met interne middelen worden gefinancierd, deels dankzij de instroom van € 146,5 miljoen liquide middelen na de definitieve afwikkeling van een fiscaal geschil.

Het **eigen vermogen van de Elia Groep** steeg met 4,1% tegenover 31 december 2015, van € 2.413,6 miljoen tot € 2.511,4 miljoen. Die stijging was het gevolg van de reservering van de winst over 2016, verminderd met de dividenduitkering over 2015 en een kapitaalverhoging van € 5,3 miljoen die was voorbehouden aan personeelsleden. Daardoor steeg het eigen vermogen per aandeel van € 39,7 tot € 41,2.

Op de algemene aandeelhoudersvergadering op 16 mei 2017 zal de raad van bestuur een bruto dividend van € 1,58 per aandeel voorstellen. Dat komt overeen met een netto dividend van € 1,106 per aandeel.

2.A. Segmentrapportering Elia Transmission (België)

Kerncijfers:

Elia Transmission kerncijfers (in EUR miljoen)	2016	2015	Vershil (%)
Totaal opbrengsten	868,1	851,4	2,0%
EBITDA	349,6	324,4	7,8%
EBIT	219,6	218,0	0,7%
<i>Niet-recurrente elementen</i>	4,9	2,9	<i>n.r.</i>
Genormaliseerde EBIT	214,7	215,1	(0,2%)
Netto financieringslasten	(82,9)	(92,8)	(10,7%)
Winstbelastingen	(32,0)	(32,9)	(2,7%)
Nettowinst	104,5	92,2	13,3%
<i>Niet-recurrente elementen</i>	4,7	4,2	<i>n.r.</i>
Genormaliseerde Nettowinst	99,8	88,0	13,4%
Totaal activa	5.463,6	5.669,7	(3,6%)
Eigen vermogen	1.999,1	1.920,5	4,1%
Netto financiële schuld	2.557,3	2.583,4	(1,0%)
Vrije kasstroom	98,8	50,7	95,0%

Vrije kasstroom = nettokasstroom uit bedrijfsactiviteiten – nettokasstroom gebruikt bij investeringsactiviteiten

Sinds begin 2016 is de nieuwe tariefmethodologie, die door de regulator CREG op 26 november 2015 werd goedgekeurd, in werking getreden. De methodologie is opnieuw van toepassing voor een periode van vier jaar en introduceert een aantal nieuwe elementen in vergelijking met de vorige methodologie die van toepassing was van 2012 tot 2015. De belangrijkste veranderingen zijn 1) de manier waarop de toegestane nettowinst is opgebouwd, en die nu meer verbonden is met de operationele prestaties, 2) de structuur van de tarieven, nog steeds volgens een cost-plus methodologie, en 3) de definitie van de categorieën van kosten. Reserveringskosten voor ondersteunende diensten (met uitzondering van black start) worden gekwalificeerd als 'beïnvloedbare kosten' (niet langer als niet-beheersbare kosten) en komen in aanmerking voor een incentive, binnen vooraf bepaalde grenzen. Tot slot liggen de tarieven niet langer vast voor een periode van vier jaar; binnen het vierjarige tijdsbestek wordt een jaarlijks tarief goedgekeurd. Voor meer informatie over het nieuwe regelgevende kader verwijzen wij naar bijlage 9 van de geconsolideerde financiële staten.

Financieel

De **opbrengsten van Elia Transmission** stegen met 2,0% in vergelijking met dezelfde periode vorig jaar, tot € 868,1 miljoen. De stijging van de opbrengsten is het gevolg van een hogere toegestane gereguleerde nettowinst, hogere opbrengsten gerealiseerd door EGI en recuperatie van de ontwikkelingskosten voorafgaand aan de finale investeringsbeslissing ('pre-FID') voor de interconnectie Nemo Link tussen het VK en België. Deze verhogingen werden grotendeels gecompenseerd door lagere kosten, voornamelijk voor ondersteunende diensten, financiering en belastingen, die worden doorgerekend in de opbrengsten. Zoals eerder vermeld is de tariefstructuur die van toepassing is sinds 2016 gewijzigd in vergelijking met vorig jaar en heeft deze een meer 'dienstgerichte' structuur.

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

Detail opbrengsten (in miljoen EUR)	2016	2015	Vershil (%)
Opbrengsten volgens oude tariefstructuur	(1,3)	792,6	n/a
Opbrengsten uit netaansluitingen	40,8	42,1	(2,9%)
Opbrengsten uit beheer en ontwikkeling van netinfrastructuur	476,8	0,0	n/a
Opbrengsten uit beheer van het elektrisch systeem	118,1	0,0	n/a
Opbrengsten voor compensatie van onevenwichten	146,4	0,0	n/a
Marktintegratie	23,5	0,0	n/a
Internationale inkomsten	38,9	67,6	(42,4%)
Overige bedrijfsopbrengsten (inclusief EGI bedrijfsopbrengsten)	105,8	85,3	24,0%
Subtotaal opbrengsten & overige bedrijfsopbrengsten	949,1	987,6	(3,9%)
Afrekeningsmechanisme: afwijkingen goedgekeurd budget	(81,0)	(136,3)	n/a
Totaal opbrengsten & overige bedrijfsopbrengsten	868,1	851,4	2,0%

In 2016 vond er nog een finale facturatie plaats van de **opbrengsten in 2015 (volgens de oude tariefstructuur)**, die resulteert in een vermindering van € 1,3 miljoen.

De **opbrengsten uit netaansluitingen** zijn niet materieel gewijzigd ten opzichte van de vorige tariefstructuur. De opbrengsten kenden een lichte daling door lagere opbrengsten uit nieuwe netaansluitingen met rechtstreekse klanten.

Kosten gemaakt voor planning, onderhoud en het verder ontwikkelen van het transmissienet om de capaciteit op lange termijn in stand te houden en te voldoen aan de redelijke vraag voor transmissie van elektriciteit, worden betaald via de **opbrengsten uit beheer en ontwikkeling van netinfrastructuur**. Een deel van de gereguleerde toegestane nettowinst wordt ook betaald via deze opbrengsten.

De **opbrengsten uit beheer van het elektrisch systeem** omvatten in de eerste plaats de kosten die gemaakt worden om een permanent evenwicht te verkrijgen tussen het aanbod van en de vraag naar elektriciteit, met inbegrip van de kosten voor congestiebeheer, compensaties voor energieverliezen en het beheer van de elektriciteitsstromen. Onder deze opbrengsten valt eveneens een bijdrage aan de gereguleerde toegestane nettowinst.

Verleende diensten in het kader van energiebeheer (incl. black start) en individuele balancing van balancingsgroepen worden betaald via de **opbrengsten voor compensatie van onevenwichten**.

Tot slot omvat de laatste sectie van de tarifaire opbrengsten de diensten die Elia Transmission verleent in het kader van de **marktintegratie**. Naast de kosten die nodig zijn om te voldoen aan deze taak is een finale bijdrage aan de gereguleerde toegestane nettowinst inbegrepen.

De **internationale opbrengsten** daalden met € 28,7 miljoen (daling met 42,4%), voornamelijk door de lagere congestie ter hoogte van de grenzen die voortvloeit uit de grotere beschikbaarheid van Doel 3 en Tihange 2 in vergelijking met 2015.

De **overige bedrijfsopbrengsten** stegen met 24,0% in vergelijking met dezelfde periode vorig jaar, tot € 105,8 miljoen. Dit is in hoofdzaak te danken aan de opbrengsten van EGI, die gestegen zijn van € 12,7 miljoen tot € 19,7 miljoen, en aan de recuperatie van de pre-FID ontwikkelingskosten voor de interconnectie Nemo Link tussen het VK en België (€ 8,8 miljoen).

Het **afrekeningsmechanisme** (€ 81 miljoen) omvat de afwijkingen in het huidige jaar van het **budget goedgekeurd door CREG** (€ 66,0 miljoen) en de afrekening van oude tekorten en overschotten gerealiseerd voor 2016 (€ 15,0 miljoen). De operationele surplus in 2016 vergeleken met het budget is voornamelijk het resultaat van de hogere tarifaire verkopen (€ 1,8 miljoen), hogere grensoverschrijdende opbrengsten (€ 3,9 miljoen), lagere kosten voor ondersteunende diensten (€ 39,1 miljoen), lagere financiële lasten (€ 16,0 miljoen) en lagere belastingen dankzij de belastingaftrek ten gevolge van de investeringen in O&O (€ 13,6 miljoen). Dit werd deels gecompenseerd door een hogere gereguleerde nettowinst ten opzichte van het budget (€ 8,9 miljoen).

De **gerapporteerde EBITDA** (+7,8%) en **EBIT** (+0,7%) werden vooral beïnvloed door de hogere gereguleerde nettowinst, de hogere afschrijvingen, de lagere financieringslasten en de lagere belastingen die moeten worden doorgerekend in de tarieven. Evenwel, zonder rekening te houden met de niet-recurrente elementen, vermindert de **genormaliseerde EBIT** met 0,2%. Die bestonden vooral uit een omvangrijke positieve afrekening voor de voorgaande jaren op basis van de regelgeving dankzij het goede beheer en de positieve afloop van het fiscaal geschil (€ 5,9 miljoen) en een belastingvoordeel voor 2015 dankzij een belastingaftrek voor O&O (€ 2,4 miljoen). Tot slot werd een eenmalige negatieve impact van € 3,1 miljoen geboekt na de terugboeking van een correctie op voorraden uit het voorgaande jaar die niet in de tarieven wordt doorgerekend.

De **netto financieringslasten** (daling met 10,7%) daalden ten opzichte van 2015 met € 9,9 miljoen, voornamelijk door de vervroegde herfinancieringstransactie eind 2015 van een obligatie van € 500 miljoen met vervaldag in april 2016. Dankzij de grote interesse van beleggers en de lagere marktrente lag de coupon van 1,375% lager dan de aflopende euro-obligatie, waardoor de rentelasten op jaarbasis afnamen. De daling in rentelasten is integraal ten voordele van de consument, overeenkomstig het regulatoire kader.

De **genormaliseerde nettowinst** steeg met 13,4% van € 88,0 miljoen in 2015 tot € 99,8 miljoen in 2016, voornamelijk door de volgende factoren:

1. Stijging van de **billijke vergoeding** (toename met € 11,4 miljoen):
De daling van de OLO-rente werd meer dan gecompenseerd door de gestegen bèta en de toepassing van de nieuwe illiquiditeitspremie die resulteert in een billijke vergoeding van € 36,1 miljoen ;
2. Daling van de gerealiseerde **incentives** (afname met € 24,5 miljoen):
In vergelijking met de oude incentives (€ 47,8 miljoen), met inbegrip van de compensatie in de tarieven voor de buitendienststelling van verouderde vaste activa, liggen de nieuwe incentives (€ 23,3 miljoen) € 24,5 miljoen lager ;
3. De invoering van de nieuwe **mark-up** voor strategische investeringen, die in 2016 voor het hele jaar speelde, was goed voor € 21,6 miljoen ;
4. Stijging van de tussenkomst van klanten voor specifieke investeringen (toename met € 8,1 miljoen);
5. Hogere schade aan de elektrische installaties (afname met € 3,1 miljoen) ;
6. Mutaties in de pensioen voorziening (afname met € 4,5 miljoen) ;
7. Stijging van de nettowinst van EGI (toename met € 1,4 miljoen).

Het **balanstotaal** daalde met 3,6% tot € 5.463,6 miljoen ten gevolge van de terugbetaling van een euro-obligatie die in april 2016 kwam te vervallen en al eind 2015 vervroegd werd geherfinancierd, wat deels werd gecompenseerd door de uitgevoerde investeringen.

De **netto financiële schuld** is licht gedaald tot € 2.557,3 miljoen (afname met 1,0%). Het grootschalige investeringsprogramma kon volledig met interne middelen worden gefinancierd, deels dankzij de instroom van € 146,5 miljoen liquide middelen na de definitieve afwikkeling van het fiscaal geschil. Dat leidde tot een positieve **vrije kasstroom** van € 98,8 miljoen.

Het **eigen vermogen** steeg voornamelijk als gevolg van de reservering van de winst over 2016 en de uitkering van dividenden over 2015.

Operationeel

De **belasting** gemeten op het Elia-net bleef stabiel op 77,3 TWh in vergelijking met 2015. De **netto-afname** van het Elia-net daalde van 68,1 TWh in 2015 tot 67,4 TWh (daling met 0,9%).

In 2016 bleef België een netto-invoerder, hoewel de netto-invoer afnam, van 21,0 TWh in 2015 tot 6,2 TWh. De totale invoer daalde met 38,2% tot 14,6 TWh, terwijl de uitvoer van energie toenam met 211,5% tot 8,5 TWh. De totale elektriciteitsstromen tussen België en de naburige landen daalden tot 23,1 TWh (afname met 12,6%).

Investerings

In 2016 werd een nettobedrag van € 440,2 miljoen¹ geïnvesteerd (met inbegrip van Nemo), in hoofdzaak voor de uitbreiding van de hoogspanningsstations en de aanleg van hoogspanningskabels. Het grootste bedrag ging in 2016 naar het Stevin-project, waarin € 133 miljoen werd geïnvesteerd, vooral in hoogspanningsstations en elektriciteitskabels. Daarnaast werd in 2016 ook geïnvesteerd in ALEGrO (€ 26,5 miljoen) en Brabo (€ 16,4 miljoen). Tot slot zette Elia Transmission de financiering van Nemo Link voort voor een bedrag van € 64,5 miljoen.

2.B. Segmentrapportering 50Hertz Transmission

Kerncijfers:

50Hertz Transmission kerncijfers (in miljoen EUR)	2016*	2015*	Vershil (%)
Totaal opbrengsten	1.291,2	1.495,6	(13,7%)
EBITDA	376,3	393,3	(4,3%)
EBIT	237,2	305,4	(22,3%)
<i>Niet-recurrente elementen</i>	16,7	72,2	<i>n,r,</i>
Genormaliseerde EBIT	220,5	233,2	(5,4%)
Netto financieringslasten	(55,4)	(18,9)	193,1%
Winstbelastingen	(56,3)	(89,3)	(37,0%)
Nettowinst	125,6	197,3	(36,3%)
<i>Waarvan 60% toe te rekenen aan de Elia Groep</i>	<i>75,4</i>	<i>118,4</i>	<i>(36,3%)</i>
<i>Niet-recurrente elementen</i>	11,8	51,0	<i>n,r,</i>
Genormaliseerde Nettowinst	113,8	146,3	(22,2%)
<i>Waarvan 60% toe te rekenen aan de Elia Groep</i>	<i>68,3</i>	<i>87,8</i>	<i>(22,2%)</i>
Balanstotaal	5.663,6	4.958,4	14,2%
Eigen vermogen	1.296,4	1.276,3	1,6%
Netto financiële schuld	1.623,5	915,6	n/a
Vrije kasstroom	(593,3)	(832,3)	n/a

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

Financieel

De **bedrijfsopbrengsten van 50Hertz Transmission** daalden met 13,7% ten opzichte van dezelfde periode vorig jaar. De afname is het gevolg van de lagere te recupereren kosten, in de eerste plaats door de sterke daling van de energiekosten, die vooral verband hield met redispatchingmaatregelen, deels gecompenseerd door hogere investeringskosten.

De **totale bedrijfsopbrengsten** worden gedetailleerder weergegeven in onderstaande tabel.

Detail opbrengsten (in miljoen EUR)	2016	2015	Vershil (%)
Verticale netwerktarieven	944,3	769,7	22,7%
Horizontale netwerktarieven	167,2	123,3	35,6%
Ondersteunende diensten	99,5	190,2	(47,7%)
Overige bedrijfsopbrengsten	64,9	61,9	4,8%
Subtotaal opbrengsten	1.275,9	1.145,1	11,4%
Afrekeningsmechanisme: afwijkingen van het goedgekeurde budget	15,3	350,5	n.r.
Totaal opbrengsten & overige bedrijfsopbrengsten	1.291,2	1.495,6	13,7%

¹ Exclusief Nemo en inclusief activering van software, IAS 23 (financieringskosten) en IFRIC 18 (overdracht van activa van klanten – waarbij tussenkomsten van klanten in net aansluitingen volledig worden beschouwd als opbrengsten onder IFRS), komt dit uit op € 406,9 miljoen.

De **opbrengsten uit verticale nettarieven** (tarieven voor eindverbruikers) stegen met € 174,6 miljoen (+22,7%), voornamelijk als gevolg van een toename in de totale door de regulator toegestane inkomsten. De toegelaten niet-beheersbare kosten die kunnen worden doorgerekend in het nettatarief en die op jaarlijkse basis worden herrekend, werden beïnvloed door de hogere energiekosten en de lagere afrekening van oude tarifaire overschotten. Bovendien is er als gevolg van het lopende investeringsprogramma een hogere toegelaten kostenrecuperatie voor investeringen.

De **opbrengsten uit horizontale nettarieven** (tarieven voor TNB's) stegen met 35,6% in vergelijking met 2015 door meer offshore investeringen. In Duitsland worden alle investeringskosten voor de aansluiting van offshore installaties verdeeld over de vier Duitse transmissienetbeheerders. Dat betekent dat 50Hertz ongeveer 20% van die kosten draagt en 80% van zijn eigen aansluitingskosten doorrekent aan de drie overige TNB's. Door de toegenomen offshore investeringen, in 2016 vooral voor de aansluiting van de offshore installatie Ostwind 1 op het net en de Kriegers Flak Combined Grid Solution, stijgen de kostendekkingen die horizontaal worden doorgerekend aan de andere TNB's, wat een invloed heeft op de horizontale opbrengsten.

De **opbrengsten uit ondersteunende diensten** daalden met 47,7% doordat er in vergelijking met 2015 minder redispatchingmaatregelen werden genomen alsook lagere inkomsten uit balancing werden ontvangen.

Het **afrekeningsmechanisme** omvat enerzijds de jaarlijkse verrekening van tekorten en overschotten ontstaan voor 2016 (€ 95,8 miljoen) en anderzijds het in 2016 gerealiseerde nettosurplus tussen de toegelaten in de tarieven door te rekenen kosten en de werkelijke kosten (€ -80,5 miljoen). Het operationele surplus in 2016 is voornamelijk het gevolg van de lagere reële energiekosten dankzij gunstige weersomstandigheden en preventieve netmaatregelen.

De belangrijke daling van de **gerapporteerde EBITDA** (-4,3%) en **EBIT** (-22,3%) is vooral het gevolg van aanzienlijke eenmalige elementen die in 2015 werden geboekt. Exclusief niet-recurrente elementen daalde de **genormaliseerde EBIT** met 5,4% tot € 220 miljoen. Dat is het gevolg van de onderhoudsactiviteiten in 2016, onder meer door de grote schade die zware stormen in 2015 veroorzaakten aan de elektriciteitsinstallaties. Door die toegenomen onderhoudsactiviteiten stond in 2016 de productiviteit onder druk. Bovendien nam het personeelsbestand toe door van het belangrijke investeringsprogramma, wat leidde tot hogere personeelskosten (toename met € 11,5 miljoen). Tot slot werd de genormaliseerde EBIT na de ingebruikstelling van de offshore Baltic 2-kabel eind 2016 ook beïnvloed door hogere afschrijvingen (toename met € 44,4 miljoen).

Als gevolg van het afsluiten in november 2015 en april 2016 van transacties op de obligatiemarkt voor een totaalbedrag van € 1.640,0 miljoen stegen de **netto financieringslasten** in 2016 met € 36,4 miljoen tot € 55,4 miljoen.

Gezien de ontwikkeling van de winst voor belastingen daalden de **winstbelastingen** met 37,0% tot € 56,3 miljoen.

De daling van de genormaliseerde nettowinst (-22,2%) is voornamelijk het resultaat van:

1. hogere kostendekking voor onshore investeringen (stijging met € 15,5 miljoen) ;
2. hogere kostendekking voor offshore investeringen (stijging met € 79,1 miljoen) ;
3. hogere operationele kosten (daling met € 60,3 miljoen) ;
4. hogere afschrijvingen (daling met € 44,4 miljoen) ;
5. hogere netto financieringslasten (daling met € 36,4 miljoen) ;
6. lagere belastingen (stijging met € 16,5 miljoen).

Het **balanstotaal** steeg met 14,2% tot € 5.663,6 miljoen door de investeringen. Die investeringen leidden ook tot een negatieve **vrije kasstroom** van € 593,3 miljoen.

Bijgevolg nam de **netto financiële schuld** – als resultaat van het realiseren van het investeringsvolume – toe tot € 1.623,5 miljoen eind 2016. De nettoschuld omvat een EEG-cashpositie van € 591,2 miljoen.

Het **eigen vermogen** van 50Hertz Transmission steeg met 1,6%, voornamelijk door de reservering van het resultaat van het huidige jaar en de uitkering van dividenden voor € 99,3 miljoen over 2015.

Operationeel

In 2016 werd een nettovolume van 51,5 TWh afgenomen van het 50Hertz-net. De netto-elektriciteitsafname lag 1,8% lager dan gedurende dezelfde periode vorig jaar (52,4 TWh). 50Hertz importeerde 12,2 TWh elektriciteit in 2016 (12,8 TWh in 2015) en voerde 52,6 TWh uit (52,2 TWh in 2015). Bijgevolg steeg de netto-uitvoer van elektriciteit met 3% van 39,4 TWh tot 40,4 TWh. De maximale afname in 2016 van het 50Hertz-net bedroeg 9181 MW, wat iets lager is (daling met 3,1%) in vergelijking met de maximale afname in 2015 (9478 MW).

Investeringsen

Om aan de vereisten van de netgebruikers te kunnen voldoen, investeerde 50Hertz in 2016 € 737,3 miljoen, of 18% minder dan in 2015 (€ 901,8 miljoen). De onshore investeringen bedroegen € 317,9 miljoen, terwijl de offshore investeringen opliepen tot € 419,4 miljoen.

De belangrijkste onshore investeringen waren de luchtlijn voor het Noordring-project (€ 32,2 miljoen), een herinrichting van het net in Noord-Berlijn, de plaatsing van nieuwe dwarsregeltransformatoren in de hoogspanningsstations in Vierraden (€ 27,6 miljoen) en Röhrsdorf (€ 17,4 miljoen) en de bouw van nieuwe hoogspanningsstations in Altentreptow/Süd (€ 13,4 miljoen) en Gransee (€ 10,1 miljoen).

De offshore investeringen hielden vooral verband met de offshore netaansluitingen van Ostwind 1 (€ 360,9 miljoen) en het offshore interconnectorproject Kriegers Flak Combined Grid Solution (€ 28,4 miljoen).

3. Markante gebeurtenissen in 2016

Belangrijke stappen vooruit in cruciale investeringen in België en Duitsland

Nemo-project – België

In februari 2015 ondertekenden Elia en National Grid een joint venture-overeenkomst voor de bouw van een onderzeese stroomverbinding tussen het VK en België, als eerste in zijn soort. Na de voltooiing van het project zal de interconnector een capaciteit toelaten van 1.000 MW. De verbinding zal bestaan uit 140 km kabels en zal voldoende elektriciteit leveren om een half miljoen gezinnen van stroom te voorzien. Aan beide zijden (Herdersbrug and Richborough) van de interconnector, startte Nemo Link in september 2016 met de bouw van de gebouwen waar de conversiestations zullen worden ondergebracht. Er werd een kwaliteitstest uitgevoerd op de kabel die bestemd is voor het vasteland. Deze was niet bevredigend. Daarom liep het Nemo-project vertraging op. Deze vertraging zal de ingebruikname die in het eerste kwartaal van 2019 is gepland, niet op de helling zetten. De voornaamste uitdagingen voor 2017 zijn de volledige opruiming van de niet-ontplofte springtuigen die bij het zeebodemonderzoek zijn gedetecteerd alsook de start van de eerste kabellegging vanuit het VK.

Stevin-project – België

De werken verlopen volgens plan. In 2016 verdubbelde Elia de bestaande transmissiecapaciteit tussen Zomergem en Eeklo door het gebruik van een nieuw soort geleider. In Damme, Maldegem en Brugge werden 80 nieuwe hoogtechnologische pylonen geplaatst, die heel wat compacter zijn dan de standaardpylonen en zo de milieu-impact maximaal beperken. Een deel van de nieuwe Stevin-verbinding wordt ondergronds uitgevoerd. In 2016 legde Elia 60 km ondergrondse 380kV-kabels aan, bouwde het twee tunnelkokers onder het Boudewijnkanaal en drie nieuwe hoogspanningsstations.

Brabo-project – België

Elia voltooide de eerste fase van het Brabo-project: de tweede hoogspanningsverbinding tussen Doel en Zandvliet werd versterkt en aan de Nederlandse grens werd een bijkomende dwarsregeltransformator in gebruik genomen. Het Brabo-project is deel van de continue inspanningen van Elia om de bevoorradingszekerheid in België te vergroten.

ALEGrO-project – België

Op 29 september ondertekenden Amprion, de Duitse transmissienetbeheerder, en Elia in het kader van het ALEGrO-project het contract voor de levering van het kabelnet voor de eerste interconnector tussen Duitsland en België. In november 2016 sloten Amprion en Elia een overeenkomst voor de levering van de twee conversiestations voor hoogspanningsgelijkstroom (HVDC) voor de eerste elektriciteitsinterconnector tussen Duitsland en België, ALEGrO. Daarvoor worden twee conversiestations gebouwd aan beide uiteinden

van een 90 km lange ondergrondse kabel met een capaciteit van 1000 MW. De Europese Commissie heeft het ALEGrO-project uitgeroepen tot één van haar projecten van gemeenschappelijk belang, aangezien het bijdraagt tot een hechtere Europese energiemarkt.

'Oostlus' – België

De werken aan de 'Oostlus' zijn gestart op 1 juni 2015. Het 'Oostlus'-project beoogt in de eerste plaats de energie te kunnen opvangen die gegenereerd wordt door hernieuwbare energiebronnen in de regio. Het project zal ook de elektriciteitsbevoorrading in deze zone versterken. In december 2016 werd met de ingebruikname van de verbinding tussen Bévercé, Bütgenbach en Amel een belangrijke mijlpaal van fase 1 van het project, wat in 2017 voltooid zal worden, gerealiseerd.

Ostwind 1 – Duitsland

In augustus 2015 startte 50Hertz, toen het de aansluiting van het Baltic 2 offshore windpark afrondde, met de uitvoering van het offshore kabelproject Ostwind 1. De voltooiing van dit offshore kabelproject is voorzien in de zomer van 2019. Het 93 km lange kabeltraject Ostwind 1 zal de offshore windparken in de Westlich Adlergrund Cluster (CWA) met het net verbinden. Met een kostprijs van meer dan € 1 miljard maakt dit project de tot dusver grootste investering in de geschiedenis van het bedrijf uit en vormt het een nieuwe belangrijke stap voor de Duitse energietransitie.

Geslaagde start van de nieuwe oplossing voor Belgisch-Franse en Belgisch-Nederlandse intraday-capaciteitsallocatie

Op 5 oktober werd de Belgische intradaymarkt met succes gekoppeld aan de intradaymarkten in Duitsland, Frankrijk, Oostenrijk, Nederland en Zwitserland met de invoering van een nieuw systeem voor Belgisch-Franse en Belgisch-Nederlandse intraday-capaciteitsallocatie. Dat systeem zorgt voor een nog grotere liquiditeit op de intradaymarkt.

Duitse regulator legt rendement op eigen vermogen vast voor elektriciteits- en gasnetten

Op 12 oktober kondigde de Duitse regulator het nieuwe te behalen rendement op eigen vermogen vanaf 2019 aan, met een streefcijfer vóór belastingen van 6,91% voor investeringen uitgevoerd na 2006 en 5,12% voor investeringen uitgevoerd voor 2006 ten opzichte van respectievelijk 9,05% en 7,14% vandaag. De nieuwe streefcijfers blijven van kracht gedurende de volgende vijfjarige periode (2019 – 2023). In de loop van de komende twee jaar wordt het systeem aangevuld met algemene en individuele efficiëntievereisten en de te gebruiken toegerekende kostenbasis voor de derde tariefperiode. Al deze elementen zullen de financiële positie van de onderneming beïnvloeden.

Succesvolle transactie op de obligatiemarkt door 50Hertz

In april gaf Eurogrid GmbH in het kader van haar EMTN-programma een bedrijfsobligatie uit ter waarde van € 750 miljoen. De obligatie heeft een looptijd van 12 jaar en een coupon van 1,5%. De obligatie, die werd geplaatst bij investeerders uit meer dan 25 landen, is eveneens bedoeld om, geheel in lijn met de objectieven van de energietransitie, het ambitieuze investeringsprogramma te financieren waarbij verwacht wordt dat dit de komende vijf jaar zo'n € 3,5 miljard aan uitgaven zal inhouden.

Nieuwe heropneembare kredietfaciliteit ondertekend door Elia Transmission

Begin juli werd een nieuwe heropneembare kredietfaciliteit ondertekend met zes banken voor een totaalbedrag van € 650,0 miljoen. Ze heeft een looptijd van vijf jaar en kan tweemaal verlengd worden voor een periode van één jaar.

Ratingverlaging door S&P van A- naar BBB+

In september verlaagde ratingbureau S&P de kredietwaardigheid van Elia van A- met negatieve vooruitzichten naar BBB+ vanwege het grootschalige investeringsprogramma dat Elia de komende jaren in zowel België als Duitsland moet uitvoeren. Aangezien Elia vastberaden is om het vooropgestelde investeringsprogramma uit te voeren ten dienste van de gemeenschap, ziet S&P beperkte financiële bewegingsruimte, wat een negatieve invloed heeft op de kredietwaardigheid.

Elia groep tekent memorandum van overeenstemming met KAHRAMAA

Tijdens de GCC Power Conference in Doha (Qatar) in november 2016 tekende de Elia Groep, via dochterbedrijf EGI, een memorandum van overeenstemming met het algemene elektriciteits- en waterbedrijf van Qatar (KAHRAMAA), de enige eigenaar en exploitant van transmissie-

distributiesystemen voor elektriciteit en water in Qatar. Het memorandum voorziet in de algemene uitwisseling van informatie over de elektriciteitssector in elk land en in de uitwisseling van technologie op het gebied van onder meer de bediening en controle van elektriciteitssystemen, de planning van elektriciteitssystemen op middellange en lange termijn, het beheer van activa (inclusief onderhoudsmethodologieën), smart grids, FACTS, integratie van hernieuwbare energiebronnen, studies van de energiemarkt en innovatieve technologieën.

4. Belangrijke gebeurtenissen na 31 december 2016

Er zijn geen belangrijke gebeurtenissen na 31 december 2016 te melden.

5. Vooruitzichten

In België vormen de resultaten binnen het nieuwe regelgevende kader een goede basis om op voort te werken. Een aanzienlijk deel van de resultaten houdt echter rechtstreeks verband met de uitvoering van investeringen, waarbij altijd enig extern risico aanwezig is. Elia Transmission verwacht in 2017 ongeveer € 488 miljoen te investeren in de verdere versterking en uitbreiding van haar net, met name € 347 miljoen in het Belgische hoogspanningsnet (waaronder € 27,4 miljoen in het modulaire offshore net) en € 141 miljoen in het Nemo-project. € 164 miljoen aan investeringen zijn gekoppeld aan de realisatie van de specifieke incentive voor strategische investeringen ('mark-up incentive').

In Duitsland blijven wij optimistisch over de middellange termijn dankzij een stabiel regelgevend kader tot 2018 en de grootschalige onderhoudsactiviteiten die in 2016 werden uitgevoerd. 50Hertz Transmission verwacht voor 2017 een investeringsbudget van ongeveer € 600 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 zijn controlewerkzaamheden, die volledig zijn afgerond, geen betekenisvolle correcties aan het licht hebben gebracht die in de boekhoudkundige gegevens, opgenomen in dit persbericht, zouden moeten worden doorgevoerd.

7. Financiële kalender voor 2017

Publicatie jaarverslag 2016

Tussentijdse informatie Q1 2017

Algemene Vergadering 2017

Betaling dividend over 2016

Publicatie halfjaarresultaten 2017

Tussentijdse informatie Q3 2017

begin april 2017

17 mei 2017

16 mei 2017

begin juni 2017

28 juli 2017

30 november 2017

8. Niet-recurrente elementen – reconciliatietabel

(in miljoen EUR) - Periode eindigend per 31 December 2016	Elia Transmissie	50Hertz Transmissie à 100%	Consolidatie herwerkingen	Elia Groep
EBIT – Niet-recurrente elementen				
Afrekeningsmechanisme vorig jaar	8,1	9,1	(9,1)	8,1
Tegendraaien aanpassing van het vorige boekjaar niet gedekt door de tarieven	(3,1)	0,0	0,0	(3,1)
Vermogensmutatiemethode 50Hertz (60% netto winst)	0,0	0,0	7,1	7,1
Energie bonussen	0,0	7,6	(7,6)	0,0
Totaal EBIT niet-recurrente elementen	4,9	16,7	(9,6)	12,0
Belastingimpact	(0,2)	(4,9)	4,9	(0,2)
Nettowinst - niet-recurrente elementen	4,7	11,8	(4,7)	11,8

(in miljoen EUR) - Periode eindigend per 31 december 2015	Elia Transmissie	50Hertz Transmissie à 100%	Consolidatie herwerkingen	Elia Groep
EBIT – Niet-recurrente elementen				
HGRT transacties	3,1	0,0	0,0	3,1
Afrekeningsmechanisme vorig jaar	(0,2)	0,0	0,0	(0,2)
Vermogensmutatiemethode 50Hertz (60% netto winst)	0,0	0,0	30,6	30,6
Ingebruikstelling Baltic 2	0,0	45,6	(45,6)	0,0
Energie bonussen	0,0	11,3	(11,3)	0,0
Tussenkost klanten	0,0	9,9	(9,9)	0,0
Niet-recurrente provisies	0,0	5,4	(5,4)	0,0
Totaal EBIT niet-recurrente elementen	2,9	72,2	(41,6)	33,5
Netto financieringslasten - APX transactie	1,2	0,0	0,0	1,2
Belastingimpact	0,1	(21,2)	21,2	0,1
Nettowinst - niet-recurrente elementen	4,2	51,0	(20,4)	34,8

Over Elia:

De Elia Groep is opgebouwd rond twee transmissienetbeheerders voor elektriciteit: 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 2.000 medewerkers en een transmissienet dat zich uitstrekt over zo'n 18.300 km hoogspanningsverbindingen met 30 miljoen eindgebruikers behoort de Groep tot de top 5 van de Europese netbeheerders. De Elia Groep staat in voor de efficiënte, betrouwbare en veilige transport van de elektriciteit van de producenten naar de distributienetbeheerders en grote industriële gebruikers, alsook voor de in- en uitvoer 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 transmissienetbeheerder in België en Duitsland biedt de Elia Groep een ruim aanbod van consultancy- en engineeringactiviteiten aan.

De Groep treedt op onder de wettelijke entiteit Elia System Operator, een beursgenoteerd bedrijf met Publi-T, een gemeentelijke holding, als referentieaandeelhouder.

Website: dit persbericht en de bijlagen zijn beschikbaar op de website www.elia.be.

BIJLAGEN

- Geconsolideerde balans
- Geconsolideerde winst- en verliesrekening
- Geconsolideerde winst- en verliesrekening en ander niet-gerealiseerd resultaat
- Geconsolideerd overzicht van mutaties in het eigen vermogen
- Geconsolideerd kasstroomoverzicht
- Segmentrapportering – afstemming
- Toelichtingen

BIJLAGEN:

Geconsolideerde balans

(in miljoen EUR)	31 december 2016	31 december 2015
ACTIVA		
VASTE ACTIVA	5.653,9	5.306,6
Materiële vaste activa	2.956,5	2.687,2
Immateriële activa en goodwill	1.735,8	1.734,6
Handels- en overige vorderingen	63,0	16,4
Investerings opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode	832,4	793,4
Overige financiële vaste activa (incl. derivaten)	65,4	73,3
Uitgestelde belastingvorderingen	0,8	1,7
VLOTTENDE ACTIVA	587,7	1.128,9
Vorraden	22,6	24,2
Handels- en overige vorderingen	379,6	326,1
Actuele belastingvorderingen	2,8	148,0
Geldmiddelen en kasequivalenten	176,6	626,4
Over te dragen kosten en verkregen opbrengsten	6,1	4,2
Totaal activa	6.241,6	6.435,5
TOTAAL EIGEN VERMOGEN EN VERPLICHTINGEN		
EIGEN VERMOGEN	2.512,6	2.414,4
Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap	2.511,4	2.413,6
Aandelenkapitaal	1.517,2	1.512,8
Uitgiftepremie	11,8	10,0
Reserves	173,0	138,7
Afdekkingsreserves	(6,2)	(11,9)
Ingehouden winsten	815,6	764,0
Minderheidsbelang	1,2	0,8
LANGLOPENDE VERPLICHTINGEN	2.728,0	2.730,3
Leningen en overige langlopende financieringsverplichtingen	2.586,4	2.605,4
Personeelsbeloningen	75,1	80,1
Derivaten	9,4	18,0
Voorzieningen	23,3	17,5
Uitgestelde belastingverplichtingen	28,7	6,9
Overige verplichtingen	5,1	2,4
KORTLOPENDE VERPLICHTINGEN	1.001,0	1.290,8
Leningen en overige financieringsverplichtingen	147,5	604,3
Voorzieningen	2,4	3,0
Handelsschulden en overige schulden	390,8	310,3
Actuele belastingverplichtingen	0,5	2,0
Over te dragen opbrengsten en toe te rekenen kosten	459,8	371,2
Totaal Eigen vermogen en verplichtingen	6.241,6	6.435,5

Geconsolideerde winst- en verliesrekening

(in miljoen EUR) - Periode eindigend per 31 december	2016	2015
Voortgezette bedrijfsactiviteiten		
Opbrengsten	800,1	780,1
Grond- en hulpstoffen	(18,8)	(15,5)
Overige bedrijfsopbrengsten	68,0	71,3
Diensten en overige goederen	(336,6)	(346,5)
Personeelskosten	(143,9)	(137,6)
Afschrijvingen en waardeverminderingen	(124,8)	(114,2)
Wijziging in voorzieningen	(5,3)	7,8
Overige bedrijfskosten	(22,1)	(32,2)
	216,6	213,2
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode (na belastingen)	78,4	123,2
	295,0	336,4
Resultaten voor intrest en belastingen (EBIT)		
	(82,8)	(92,8)
Nettofinancieringslasten		
Financieringsbatens	7,0	10,6
Financieringslasten	(89,9)	(103,4)
	212,2	243,5
Winst vóór winstbelastingen		
Winstbelastingen	(32,0)	(32,9)
	180,2	210,6
Winst op voorgezette bedrijfsactiviteiten		
	180,2	210,6
Winst over de verslagperiode		
Winst toe te rekenen aan		
Eigenaars van de vennootschap	179,9	210,6
Minderheidsbelang	0,3	0,0
	180,2	210,6
Winst over de verslagperiode		
	180,2	210,6
Winst per aandeel (in EUR)		
Gewone winst per aandeel	2,95	3,47
Verwaterde winst per aandeel	2,95	3,47

Geconsolideerde winst- en verliesrekening en ander niet-gerealiseerd resultaat

(in miljoen EUR) - Periode eindigend per 31 december	2016	2015
Winst over de verslagperiode	180,2	210,6
Niet-gerealiseerde resultaten		
Elementen die zijn of kunnen overgeboekt worden naar de winst- en verliesrekening:		
Effectief deel van veranderingen in de reële waarde van kasstroomafdekkingen	8,7	7,4
Investerings opgenomen volgens vermogensmutatiemethode - deel van niet-gerealiseerde resultaten	0,0	0,7
Belastingimpact op deze elementen	(2,9)	(2,5)
Elementen die nooit naar de winst- en verliesrekening worden overgeboekt:		
Herwaarderingen van verplichtingen voor vergoedingen na uitdiensttreding	1,2	8,5
Investerings opgenomen volgens vermogensmutatiemethode - deel van niet-gerealiseerde resultaten	(0,6)	(0,4)
Belastingimpact op deze elementen	(1,0)	(2,7)
Niet-gerealiseerde resultaten over het boekjaar, na belastingen	6,0	10,9
Totaal gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten over het boekjaar	186,2	221,5
Winst toe te rekenen aan:		
Eigenaars van de Vennootschap	185,9	221,5
Minderheidsbelang	0,3	0,0
Totaal gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten over het boekjaar	186,2	221,5

Geconsolideerd overzicht van mutaties in het eigen vermogen

(in miljoen EUR)	Aandelen-kapitaal	Uitgiftepremie	Afdekkings-reserves	Omrekenings-verschillen	Reserves	Ingehouden winst	Totaal	Minderheids-belangen	Totaal eigen vermogen
Stand per 1 januari 2015	1.512,4	9,9	(16,8)	(0,6)	116,5	663,7	2.285,1	0,8	2.285,9
Winst over de verslagperiode						210,6	210,6		210,6
Niet-gerealiseerde resultaten			4,9	0,7		5,3	10,9		10,9
Totaal gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten			4,9	0,7		215,9	221,5		221,5
Transacties met eigenaars, rechtstreeks verwerkt in het eigen vermogen									
Bijdragen van en uitkeringen aan eigenaars									
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					22,3	(22,3)			
Dividenden						(93,5)	(93,5)		(93,5)
Totaal bijdragen en uitkeringen	0,4	0,1			22,3	(115,8)	(93,0)		(93,0)
Totaal transacties met eigenaars	0,4	0,1			22,3	(115,8)	(93,0)		(93,0)
Stand per 31 december 2015	1.512,8	10,0	(11,9)	0,1	138,8	763,8	2.413,6	0,8	2.414,4
Stand per 1 januari 2016	1.512,8	10,0	(11,9)	0,1	138,8	763,8	2.413,6	0,8	2.414,4
Winst over de verslagperiode						179,8	179,8	0,3	180,2
Niet-gerealiseerde resultaten			5,8			0,2	6,0		6,0
Totaal gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten			5,8			180,0	185,8	0,3	186,2
Transacties met eigenaars, rechtstreeks verwerkt in het eigen vermogen									
Bijdragen van en uitkeringen aan eigenaars									
Uitgifte gewone aandelen	3,5	1,8					5,3		5,3
Kosten mbt op aandelen gebaseerde betalingen	0,9						0,9		0,9
Toevoeging wettelijke reserve					34,3	(34,3)			
Dividenden						(94,1)	(94,1)		(94,1)
Totaal bijdragen en uitkeringen	4,4	1,8			34,3	(128,4)	(88,0)		(88,0)
Totaal transacties met eigenaars	4,4	1,8			34,3	(128,4)	(88,0)		(88,0)
Stand per 31 december 2016	1.517,2	11,8	(6,1)		173,0	815,5	2.511,4	1,2	2.512,6

Geconsolideerd kasstroomoverzicht

(in miljoen EUR)	31 december 2016	31 december 2015
Kasstroom uit bedrijfsactiviteiten		
Winst over de verslagperiode	179,9	210,6
Aanpassing voor:		
Nettofinancieringslasten	82,9	92,8
Overige niet-kaskosten	1,0	0,1
Winstbelastingen	12,5	17,3
Aandeel in resultaat van investeringen verwerkt volgens de vermogensmutatiemethode, na belasting	(78,5)	(123,2)
Afschrijvingen materiële en amortisatie immateriële activa	124,4	113,8
Boekwinst op verkoop van materiële en immateriële activa	8,8	15,2
Bijzondere waardeverminderingverliezen op vlottende activa	0,6	0,6
Mutatie voorzieningen	(1,2)	(19,8)
Mutatie van waardering naar reële waarde van derivaten	1,0	1,0
Mutatie uitgestelde belastingen	19,4	15,5
Kasstroom uit bedrijfsactiviteiten	350,9	323,9
Mutatie voorraden	1,3	(9,8)
Mutatie handels- en overige vorderingen	(61,4)	(21,1)
Mutatie overige vlottende activa	3,9	7,3
Mutatie handelsschulden en overige schulden	80,5	9,2
Mutatie overige kortlopende verplichtingen	91,2	148,5
Wijzigingen in werkkapitaal	115,5	134,1
Betaalde rente	(115,6)	(111,1)
Ontvangen rente	56,5	1,4
Betaalde winstbelastingen	80,3	(14,4)
Nettokasstroom uit bedrijfsactiviteiten	487,6	333,9
Kasstroom uit investeringsactiviteiten		
Verwerving van immateriële activa	(9,6)	(7,0)
Verwerving van materiële activa	(388,6)	(327,5)
Verwerving van investeringen opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode	(25,8)	(10,2)
Opbrengst uit de verkoop van materiële vaste activa	3,2	6,0
Opbrengst uit de verkoop investeringen	6,3	11,5
Opbrengst uit kapitaalvermindering van onderneming opgenomen volgens vermogensmutatiemethode	7,2	6,0
Ontvangen dividend van onderneming opgenomen volgens vermogensmutatiemethode	57,3	54,4
Leningen en lange termijn vorderingen aan joint ventures	(38,7)	(16,4)
Nettokasstroom gebruikt bij investeringsactiviteiten	(388,7)	(283,2)
Kasstroom uit financieringsactiviteiten		
Opbrengst uit de uitgiften van aandelenkapitaal	5,3	0,4
Kosten verbonden aan uitgifte van aandelenkapitaal	(0,1)	0,0
Betaald dividend (-)	(94,2)	(93,7)
Aflossing van opgenomen leningen (-)	(540,0)	0,0
Ontvangsten van opgenomen leningen (+)	80,0	497,9
Minderheidsbelangen	0,3	0,0
Nettokasstroom uit (gebruikt bij) financieringsactiviteiten	(548,7)	404,6
Netto-toename (afname) van geldmiddelen en kasequivalenten	(449,8)	455,3
Geldmiddelen en kasequivalenten per 1 januari	626,4	171,1
Geldmiddelen en kasequivalenten per 31 december	176,6	626,4
Netto-toename (afname) van geldmiddelen en kasequivalenten	(449,8)	455,3

Segmentrapportering – reconciliatie

Groepsresultaten (in miljoen EUR) - Periode eindigend per 31 december	2016	2016	2016	2016
	Elia Transmissie (België) (a)	50Hertz Transmissie (Duitsland) (b)	Consolidatie herwerkingen & intersegment transacties (c)	Elia Groep (a) + (b) + (c)
Totaal opbrengsten en overige bedrijfsopbrengsten	868,1	1.291,2	(1.291,2)	868,1
Afschrijvingen en waardeverminderingen, wijziging in voorzieningen	(130,0)	(139,1)	139,1	(130,0)
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	216,6	237,2	(237,2)	216,6
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode, na belastingen	3,1	0,0	75,3	78,4
Resultaten voor intrest en belastingen (EBIT)	219,6	237,2	(161,8)	295,0
Resultaten voor afschrijvingen, waardeverminderingen, intresten en belastingen (EBITDA)	349,6	376,3	(300,9)	425,0
Financieringsbaten	7,0	1,8	(1,8)	7,0
Financieringslasten	(89,9)	(57,1)	57,1	(89,9)
Winstbelastingen	(32,0)	(56,3)	56,3	(32,0)
Nettowinst toe te rekenen aan de Eigenaars van de Vennootschap	104,5	125,6	(50,2)	179,9
Geconsolideerde balans (in miljoen EUR)	31.12.2016	31.12.2016	31.12.2016	31.12.2016
Balanstotaal	5.463,6	5.663,6	(4.885,6)	6.241,6
Investeringsuitgaven	406,9	737,3	(737,3)	406,9
Netto financiële schuld	2.557,3	1.623,5	(1.623,5)	2.557,3

Groepsresultaten (in miljoen EUR) - Periode eindigend per 31 december	2015	2015	2015	2015
	Elia Transmissie (België) (a)	50Hertz Transmissie (Duitsland) (b)	Consolidatie herwerkingen & intersegment transacties (c)	Elia Groep (a) + (b) + (c)
Totaal opbrengsten en overige bedrijfsopbrengsten	851,4	1.495,6	(1.495,6)	851,4
Afschrijvingen en waardeverminderingen, wijziging in voorzieningen	(106,4)	(87,9)	87,9	(106,4)
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	213,2	305,4	(305,4)	213,2
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode, na belastingen	4,8	0,0	118,4	123,2
Resultaten voor intrest en belastingen (EBIT)	218,0	305,4	(187,0)	336,4
Resultaten voor afschrijvingen, waardeverminderingen, intresten en belastingen (EBITDA)	324,4	393,3	(274,9)	442,8
Financieringsbaten	10,6	2,2	(2,2)	10,6
Financieringslasten	(103,4)	(21,1)	21,1	(103,4)
Winstbelastingen	(32,9)	(89,3)	89,3	(32,9)
Nettowinst toe te rekenen aan de Eigenaars van de Vennootschap	92,2	197,3	(78,9)	210,6
Geconsolideerde balans (in miljoen EUR)	31.12.2015	31.12.2015	31.12.2015	31.12.2015
Balanstotaal	5.669,7	4.958,4	(4.192,5)	6.435,6
Investeringsuitgaven	343,0	902,0	(902,0)	343,0
Netto financiële schuld	2.583,4	915,6	(915,6)	2.583,4

Toelichtingen

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

Deze geconsolideerde financiële staten vormen een uittreksel uit de geconsolideerde financiële staten zoals die in de loop van april 2017 zullen worden gepubliceerd.

Bij het opstellen van de geconsolideerde jaarrekening van de Elia Groep voor het boekjaar eindigend op 31 december 2016 werden dezelfde methoden voor financiële verslaggeving en waarderingsregels toegepast als bij het opstellen van de geconsolideerde jaarrekening voor het boekjaar eindigend op 31 december 2015 (zie sectie 3, 'Gehanteerde boekhoudkundige methoden' in het financieel deel van het jaarverslag over 2015), zoals gepubliceerd in april 2016, met uitzondering van:

(i) De toepassing van de nieuwe, herziene of aangepaste IASB-standaarden hieronder beschreven, die vanaf 1 januari 2016 in werking traden:

- Wijzigingen aan IAS 16 en IAS 38 – verduidelijking van de aanvaarde methoden voor waardeverminderingen en afschrijvingen
- Wijzigingen aan IFRS 11 Administratieve verwerking van verwerving van belangen in gezamenlijke bedrijfsactiviteiten
- Wijzigingen aan IAS 16 en IAS 41 Landbouw: vruchtdragende planten
- Wijzigingen aan IAS 27 De equity-methode in de enkelvoudige jaarrekening
- Wijzigingen aan IFRS 10, IFRS 12 en IAS 28 Beleggingsentiteiten: toepassing van de uitzondering op de consolidatie;
- Wijzigingen aan IAS 1 Initiatief op het gebied van de informatieverschaffing
- Jaarlijkse verbeteringen aan IFRS 2012-2014-cyclus – verzameling kleinere verbeteringen aan vier bestaande standaarden

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

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

b. Consolidatiekring

Er hebben zich geen veranderingen voorgedaan in de dochterondernemingen, joint ventures en geassocieerde deelnemingen vergeleken met de betreffende toelichting in het jaarverslag per 31 december 2015.

Company	31 December 2016	31 December 2015
Moedermaatschappij:		
- Elia System Operator SA/NV	Integrale methode	Integrale methode
Dochterondernemingen:		
- 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	Integrale methode
- Elia Grid International GmbH	Integrale methode	Integrale methode
Joint ventures:		
- Eurogrid International CVBA	Vermogensmutatiemethode	Vermogensmutatiemethode
- Eurogrid GmbH	Vermogensmutatiemethode	Vermogensmutatiemethode
- 50Hertz Transmission GmbH	Vermogensmutatiemethode	Vermogensmutatiemethode
- 50Hertz Offshore GmbH	Vermogensmutatiemethode	Vermogensmutatiemethode
- Gridlab GmbH	Vermogensmutatiemethode	Vermogensmutatiemethode
- E-Offshore A LLC	Vermogensmutatiemethode	Vermogensmutatiemethode
- Atlantic Grid Investment A Inc	Vermogensmutatiemethode	Vermogensmutatiemethode
- Nemo Link Ltd.	Vermogensmutatiemethode	Vermogensmutatiemethode
Geassocieerde ondernemingen:		
- HGRT SAS	Vermogensmutatiemethode	Vermogensmutatiemethode
- Coreso NV	Vermogensmutatiemethode	Vermogensmutatiemethode
- Ampacimon NV	Vermogensmutatiemethode	Vermogensmutatiemethode
Overige participaties:		
- Atlantic Grid A LLC	-	-
- EMCC GmbH	-	-
- European Energy Exchange AG	-	-
- TSCNET Services GmbH	-	-
- JAO SA	-	-