



## PRESS RELEASE

23 FEVRIER 2018

# Le groupe Elia renforce et étend le réseau électrique, tout en affichant de solides résultats

## FAITS MARQUANTS DE 2017

- **486 millions € d'investissements en Belgique et 461 millions € en Allemagne afin de sécuriser davantage l'approvisionnement électrique et d'intégrer les flux croissants d'énergie renouvelable.**
- **Système électrique extrêmement fiable (99,999%), profitant à 30 millions d'utilisateurs finaux en Belgique et en Allemagne.**
- **Bénéfice net normalisé<sup>1</sup> en hausse de 28,9% pour s'établir à 216,6 millions € (+ 58,2% pour Eurogrid et + 8,8% pour Elia), porté par la maîtrise des coûts opérationnels particulièrement en Allemagne et, en Belgique, la réalisation intégrale du programme d'investissements stratégiques.**
- **Un dividende de 1,62€ sera proposé à l'Assemblée générale du 15 mai 2018.**

## Chris Peeters, CEO du groupe Elia commente 2017

« Nos résultats annuels de 2017 reflètent les efforts du groupe Elia pour améliorer la performance de ses activités clés. En Belgique, Elia parvient à réaliser de grands projets d'investissement dans les délais, les budgets et selon les exigences de qualité préétablis. En Allemagne, 50Hertz a fortement amélioré son efficacité opérationnelle, notamment grâce à de nouveaux projets d'infrastructure. Résultat: moins de problèmes de congestion sur le réseau et d'importantes économies de redispatching. Parallèlement, nous préparons le système électrique de demain, mettons nos connaissances et expertise à disposition et encourageons l'innovation et le développement de produits de marché grâce à la digitalisation croissante. Avec un taux de fiabilité de 99,999%, le réseau du groupe Elia est à nouveau l'un des plus fiables d'Europe. »

<sup>1</sup> Le terme « normalisé » fait référence aux indicateurs de performance (EBIT, Bénéfice Net, BPA) avant les éléments non récurrents. Les éléments non récurrents sont les revenus ou les dépenses qui ne surviennent pas de manière régulière dans le cadre des activités habituelles de l'entreprise. Ceux-ci sont présentés de manière séparée, en raison de leur ampleur ou de leur nature, afin d'isoler la performance durable sous-jacente de l'entreprise. Veuillez-vous référer à la page 17, point 9 pour un rapprochement détaillé des éléments non récurrents.

Pour de plus amples informations, veuillez contacter:

Investor Relations – Yannick Dekoninck - +32 2 546 70 76 - +32 47 890 13 16 - [investor.relations@elia.be](mailto:investor.relations@elia.be)



## 1. 2017 EN QUELQUES MOTS

Le groupe Elia est actif dans le transport d'électricité. Avec des filiales en Belgique (Elia) et dans le nord-est de l'Allemagne (50Hertz), nous gérons 18.600 km de lignes à haute tension qui approvisionnent 30 millions de consommateurs finaux en électricité. Notre solide réseau électrique joue un rôle clé dans le développement socio-économique de nos zones de réglage. Nous souhaitons également jouer un rôle de catalyseur d'une transition réussie vers un système énergétique fiable, durable et abordable. Outre des activités de gestionnaire du réseau de transport (GRT), le groupe Elia fournit divers services de consultance à des clients internationaux par l'intermédiaire de sa filiale Elia Grid International (EGI).

### Belles avancées dans la construction d'infrastructures

En développant des liaisons internationales et en intégrant des quantités toujours plus importantes d'énergie renouvelable, le groupe Elia encourage tant l'intégration du marché européen de l'énergie que la décarbonisation de la société. L'année 2017 a été marquée par d'importants progrès dans plusieurs projets d'investissement stratégiques.

En **Belgique**, le projet **Stevin** a été inauguré officiellement en novembre en présence notamment du Premier ministre Charles Michel et de la ministre fédérale de l'Énergie Marie Christine Marghem. Stevin acheminera l'énergie des futurs parcs éoliens offshore vers l'intérieur du pays et permettra, à partir de 2019, l'échange d'énergie avec le Royaume-Uni via l'interconnexion sous-marine Nemo Link.

**Nemo Link**, la joint-venture entre Elia et le gestionnaire de réseau britannique National Grid, a entamé mi-2017 la pose des 59 premiers kilomètres de câble sous-marin. Entre-temps, les travaux électriques des stations de conversion ont aussi débuté à Richborough (Royaume-Uni) et Bruges (BE). La mise en service de Nemo Link est prévue pour le premier trimestre de 2019.

Elia a également obtenu plusieurs permis importants en 2017. La deuxième phase du projet **Brabo**, destiné à renforcer le réseau électrique autour de la zone portuaire d'Anvers, et la construction d'**ALEGrO**, première interconnexion entre la Belgique et l'Allemagne, pourront continuer en 2018. La liaison souterraine HVDC de 90 km (dont 49 km sur le territoire belge) est réalisée en collaboration avec le gestionnaire de réseau allemand Amprion.

Autre étape importante : l'approbation par le parlement fédéral de la loi relative au **Modular Offshore Grid**. Les promoteurs de parcs éoliens offshore n'auront alors plus la possibilité de se raccorder directement à la côte. En conséquence, tout concessionnaire actuel d'un parc éolien offshore sans permis de raccordement direct n'aura d'autre choix que de se raccorder au Modular Offshore Grid. Cette plateforme de raccordement située à environ 40 km du littoral est importante pour le développement futur d'un réseau offshore en mer du Nord belge. Elle regroupera les câbles des nouveaux parcs éoliens offshore et les raccordera à la côte.

En **Allemagne**, la mise en service complète de l'**interconnexion sud-ouest** entre la Saxe-Anhalt et la Bavière, longue de 200 km, constitue une étape capitale. Elle marque le point culminant d'un projet dont le développement aura duré plus de 10 ans. La liaison 380 kV doit permettre à la Bavière de disposer d'un approvisionnement en électricité fiable, même après la sortie du nucléaire en Allemagne. Cette nouvelle liaison entre le nord-est de l'Allemagne et la Bavière permet de réduire les congestions et de réaliser d'importantes économies au niveau des mesures de redispatching, au bénéfice du consommateur final.

50Hertz a également enregistré d'importants progrès dans les projets offshore **Ostwind 1** et **Combined Grid Solution**. Dans le cas d'Ostwind 1, projet de raccordement offshore de 90 km, la pose du premier et du deuxième système de câbles a été achevée. Le parc éolien Wikinger pourra ainsi être raccordé au réseau conformément au planning établi. Combined Grid Solution est une collaboration avec le gestionnaire de réseau danois Energinet et constituera la première interconnexion au monde entre deux parcs éoliens offshore : les projets Kriegers Flak (DK) et Baltic 2 (DE), distants d'à peine 30 km. La mise en service est prévue pour fin 2018.

50Hertz a également mis plusieurs **postes de transformation** en service en 2017 : Wolmirstedt, Heinersdorf et Altentreptow. Elle a également mené avec succès un test sur des transformateurs déphaseurs à Röhrsdorf, à la frontière avec la République tchèque.



## Excellence opérationnelle

En raison d'une longue vague de froid en janvier 2017, une situation de marché tendue, entraînant des hausses de prix, a été observée dans plusieurs pays européens. Grâce à un suivi rapproché et à la coordination avec plusieurs gestionnaires de réseau européens la situation est heureusement restée partout sous contrôle.

En octobre, la ministre fédérale de l'Énergie, Marie Christine Marghem, a inauguré le centre de contrôle national d'Elia, fraîchement rénové. Celui-ci est désormais mieux équipé pour surveiller une série de paramètres comme les flux internationaux et la variabilité de la production liée à la part croissante de production renouvelable. Intégrer avec succès les énergies renouvelables à une technologie de stockage innovante et à une flexibilité suffisante est le défi auquel les opérateurs de systèmes sont confrontés. Le centre de contrôle national rénové anticipe tous ces développements et est équipé des derniers logiciels adéquats.

Chez 50Hertz, les processus de redispatching ont été optimisés pour mieux gérer les congestions sur le réseau. Conjuguée à de nouveaux investissements dans l'infrastructure de réseau, cette optimisation a permis de réaliser de belles économies au niveau des mesures de redispatching.

## Développements de marché

En 2017, Elia a entamé l'implémentation de **BidLadder**. Avec cette nouvelle plateforme d'échange, Elia ouvre le marché de la réserve tertiaire (R3) à la gestion de la demande et aux unités de production de plus petite taille (<25 MW) afin d'offrir les mêmes conditions d'accès à toutes les technologies. Depuis mai, un nouveau cadre contractuel s'applique également à la fourniture de la réserve de contrôle de fréquence primaire (« FCR » ou « R1 »). Les acteurs de marché peuvent désormais participer au contrôle de la fréquence primaire au moyen de sources auxiliaires à capacité de stockage d'énergie limitée, comme des batteries. Grâce à cette innovation, Elia reste un pionnier de l'intégration flexible de sources décentralisées sur le marché européen.

En Allemagne, 50Hertz joue un rôle de leader dans le consortium **WindNODE**, qui soutient des initiatives visant à améliorer l'intégration de grands volumes de renouvelable dans le système électrique. WindNODE (« Wind in Nordostdeutschland ») vise notamment à tester des systèmes informatiques qui prennent en charge des produits d'équilibrage plus flexibles. Ces tests sont réalisés dans la zone de contrôle de 50Hertz en raison de son pourcentage élevé de production d'énergie renouvelable, représentant 53,4% de la consommation électrique totale (moyenne annuelle de 2017).

## La sécurité, une priorité absolue

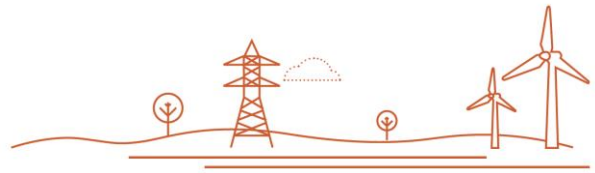
Elia a lancé en avril 2017 le **programme « Safety for Contractors »**, une extension du programme existant « Go for Zero » à ses sous-traitants. Ces deux programmes ont pour objectif de ramener le nombre d'accidents à zéro. La sécurité étant une priorité absolue, Elia a notamment effectué des inspections inopinées sur des chantiers en hauteur. Les entrepreneurs ont été contrôlés sur l'application adéquate des procédures de sécurité d'Elia, notamment l'utilisation des protections antichute.

Suite à une amélioration de la sécurité chez les fournisseurs sur ses sites, 50Hertz poursuit ses efforts pour renforcer la sécurité. À cet égard, 50Hertz a mis sur pied le programme « **gib8** » car chaque accident est un accident de trop.

## Innovation et opportunités offertes par la collaboration

Elia et neuf autres entreprises internationales du secteur de l'énergie ont entamé une collaboration avec Energy Web Foundation (EWF), une organisation sans but lucratif qui entend développer une plateforme technologique publique dédiée à la blockchain dans le secteur de l'énergie. Elia a également pris une participation minoritaire dans Enervalis, une start-up qui développe des « logiciels en tant que service » (SaaS) innovants permettant aux acteurs de marché d'optimiser leur facture énergétique tout en contribuant aux besoins de flexibilité grandissants au sein du système électrique.

En Allemagne, 50Hertz a reçu le feu vert pour la réalisation du projet pilote CompactLine dans le cadre de la liaison 380 kV Ragow-Förderstedt-Jessen/Nord. Ce projet innovant testera un nouveau type de pylône, moins haut et plus étroit, qui présente donc un impact visuel moins important.



EGL, la société de consultance d'Elia et de 50Hertz, a décroché en 2017 son premier contrat en Asie du Sud-Est, qui consiste en une mission d'analyse pour le GRT vietnamien. Au Moyen-Orient, EGL a terminé un projet pour National Grid SA et a également lancé un nouveau projet pour Transco Abu Dhabi. En Allemagne, EGL a décroché un contrat d'engineering dans le cadre du projet d'interconnexion offshore Combined Grid Solution.

### Dans l'intérêt de la société

En 2017, Elia a apporté une contribution fondamentale au débat public sur l'avenir du système énergétique belge et les défis de la transition énergétique. La note de vision publiée en juin par Elia a été complétée en novembre par l'étude quantifiée intitulée « **Electricity Scenarios for Belgium towards 2050** », dans laquelle Elia chiffre plusieurs scénarios futurs. Dans ses conclusions, Elia a appelé les autorités belges à prendre rapidement des mesures nécessaires pour garantir le futur système énergétique belge. Cette publication est devenue une référence dans le secteur et a déclenché un débat politique et social, notamment sur la fermeture des centrales nucléaires planifiée légalement en 2025.

En collaboration avec les trois autres gestionnaires du réseau de transport allemands, 50Hertz a publié en 2017 son **plan de développement du réseau à l'horizon 2030**. Il détaille les besoins en développement du réseau onshore et offshore d'ici 2030 à travers une série de scénarios, en fonction de la vitesse à laquelle l'Allemagne souhaite réaliser la transition énergétique. Ce plan de développement du réseau a été approuvé par le régulateur fin 2017. 50Hertz a aussi publié son premier rapport de durabilité en 2017. Le document satisfait aux critères du code de durabilité allemand et respecte les directives internationales de la Global Reporting Initiative.

Le dialogue avec les parties prenantes a beaucoup d'importance tant pour Elia que pour 50Hertz. Les deux GRT cherchent toujours à communiquer de façon proactive avec les autorités locales et les riverains dans le cadre de leurs nouveaux projets. Les parties concernées sont consultées dès le début afin de développer le projet en concertation mutuelle. Le groupe Elia entend ainsi assurer la meilleure acceptation possible de ses projets par le public.

### Chris Peeters, CEO du groupe Elia sur l'étude 'Electricity Scenarios for Belgium towards 2050'

« Notre étude examine diverses options politiques et leurs conséquences. Cela fait partie de notre mission envers la communauté. Le réseau électrique est en effet un pilier essentiel de la politique énergétique. En réagissant rapidement et intelligemment aux opportunités qui se présentent, la Belgique pourra s'assurer un système électrique adéquat, faible en CO2 et compétitif qui soutiendra le bien-être social des générations futures. »

**Pour de plus amples informations concernant les faits marquants de 2017 du groupe Elia, veuillez-vous référer au point 3.**



## 2. CHIFFRES CLÉS

Résultats consolidés et situation financière du groupe Elia :

Chiffres clés	2017	2016	Différence (%)
Chiffre d'affaire	887,5	868,1	2,2%
EBITDA	475,5	425,0	11,9%
EBIT	344,6	295,0	16,8%
<i>Eléments non-récurrents</i>	0,1	12,0	(99,3%)
EBIT normalisé	344,5	283,0	21,7%
Coûts net financiers	(76,5)	(82,9)	(7,7%)
<b>Résultat net</b>	<b>229,1</b>	<b>179,8</b>	<b>27,4%</b>
<i>Eléments non-récurrents</i>	12,5	11,8	6,0%
<b>Résultat net normalisé</b>	<b>216,6</b>	<b>168,0</b>	<b>28,9%</b>
Actif total	6.596,5	6.241,5	5,7%
Capitaux propres	2.640,7	2.511,4	5,1%
Dette financière nette	2.689,1	2.557,3	5,2%
Chiffres clés par action	2017	2016	Différence (%)
Résultat rapporté par action (EUR)	3,76	2,95	27,5%
Résultat normalisé par action (EUR)	3,56	2,76	29,0%
Dividende par action (EUR)	1,62	1,58	2,53%
Capitaux propres par action (EUR)	43,4	41,2	5,3%

EBIT (Earnings Before Interest and Taxes) = résultat des activités opérationnelles + quote-part du résultat dans les entreprises mises en équivalence (nette d'impôt)

EBITDA (Earnings Before Interest and Taxes, Depreciations and Amortisations) = EBIT + amortissements + variations de provisions

Eléments non récurrents : pour de plus amples informations concernant les éléments non récurrents, veuillez vous référer au point 9.

Résultat de la période = résultat de la période attribuable aux propriétaires de l'entreprise

Capitaux propres = capitaux propres attribuables aux propriétaires de l'entreprise

Dette financière nette = emprunts et dettes financières non courants et courants diminués de la trésorerie et des équivalents de trésorerie

### Conférence téléphonique pour les analystes et investisseurs

Le groupe Elia tiendra une conférence téléphonique à l'attention des investisseurs et analystes institutionnels le 23 février 2018 à 10h30 CET. Pour obtenir les informations d'accès à la conférence téléphonique ainsi que les liens webcast, visitez notre site web (<http://www.eliagroup.eu>).





## Aspects financiers

Le bénéfice net normalisé du groupe Elia a augmenté de 28,9% pour atteindre 216,6 millions €. Cette progression est le résultat d'une hausse du bénéfice net tant en Belgique (hausse de 8,8%) qu'en Allemagne (hausse de 58,2%).

En **Belgique**, des résultats solides ont été réalisés, avec un bénéfice net normalisé de 108,6 millions €, grâce à la réalisation des investissements stratégiques. D'une manière plus détaillée : le bénéfice net régulé progresse de 7,5 millions € grâce à la réalisation intégrale des investissements mark-up depuis le début de la période tarifaire en 2016 (hausse de 9,5 millions €) et à l'augmentation de l'OLO annuel moyen par rapport à 2016 (hausse de 5,0 millions €). Ce résultat a été partiellement compensé par une baisse des contributions provenant des incitants (baisse de 5,2 millions €) et par un mécanisme régulateur de décompte de l'année précédente (baisse de 1,7 million €). Par ailleurs, le programme d'investissement en augmentation a également entraîné une hausse significative des contributions de clients (hausse de 4,5 millions €), compensée par une contribution négative due à l'évolution de la provision pour pension (baisse de 2,7 millions €) et par la baisse du résultat comptabilisé sur les entreprises associées (baisse de 2,5 millions €). Enfin, le bénéfice net normalisé a bénéficié du faible niveau de dommages aux installations électriques (hausse de 1 million €).

En **Allemagne**, le bénéfice net normalisé a considérablement augmenté grâce à de fortes performances opérationnelles. Après le pic du cycle des activités de maintenance en 2016, dû en partie à des dommages importants aux installations électriques, et grâce à la maîtrise des coûts opérationnels à la suite du lancement d'un programme d'efficacité, les coûts opérationnels ont fortement baissé en 2017 (hausse de 72,4 millions €). La récupération des coûts d'investissement a en outre progressé sous l'effet des activités d'investissement onshore et offshore (hausse de 38,7 millions €). Ces effets ont été partiellement compensés par une hausse des amortissements (baisse de 11,5 millions €) à la suite des mises en service réalisées en 2017. Compte tenu également de la hausse de la charge d'impôt sur le résultat, il en résulte un bénéfice net normalisé de 180,1 millions € pour les activités allemandes.

Si l'on tient compte des éléments non récurrents, qui se sont révélés légèrement supérieurs à ceux de 2016, le **bénéfice net rapporté du groupe Elia est en hausse** de 27,4%, à 229,1 millions €.

De plus amples détails sur les prestations financières des 2 gestionnaires de réseau de transport (Elia Transmission en Belgique et 50Hertz Transmission en Allemagne) sont repris ci-après dans les rapports spécifiques par segment.

La **dette financière nette** a légèrement augmenté pour s'établir à 2.689,1 millions € (hausse de 5,2%). L'important programme d'investissement d'Elia, en hausse de près de 10% par rapport à 2016, a été principalement financé par les flux de trésorerie générés par les activités d'exploitation (370,2 millions €), le produit de la vente de 2,8 millions de certificats verts à la Région wallonne (générant une entrée de trésorerie d'un montant de 176,2 millions €) et la réserve de bénéfices des années précédentes. Elia Transmission a en outre émis une euro-obligation d'un montant de 250 millions € fin mars 2017.

Les **capitaux propres** du groupe Elia ont augmenté de 5,1% par rapport au 31 décembre 2016, passant de 2.511,4 millions € à 2.640,7 millions €. Cette hausse est principalement due à la mise en réserve du bénéfice 2017, déduction faite du versement de 96,2 millions € de dividendes pour 2016. En conséquence, les capitaux propres par action sont passés de 41,2 à 43,4 €. Ce chiffre a également été impacté par l'augmentation limitée de capital réservée au personnel qui s'est déroulée en 2017.

**Le conseil d'administration proposera à l'assemblée générale des actionnaires du 15 mai 2018 le paiement d'un dividende brut de 1,62€ par action.** Ceci se traduit par un dividende net de 1,134€ par action.



## 2.A. Segment Elia Transmission (Belgique)

### Chiffres clés

(en millions EUR) - Période se terminant le 31 décembre	2017	2016	Différence (%)
Total produits	887,5	868,1	2,2%
EBITDA	367,3	349,6	5,1%
EBIT	236,5	219,6	7,7%
<i>Éléments non récurrents</i>	0,0	4,9	n,r,
EBIT normalisée	236,5	214,7	10,2%
Charges financières nettes	(76,5)	(82,9)	(7,7%)
Charge d'impôt sur le résultat	(39,1)	(32,0)	22,2%
<b>Résultat de la période</b>	<b>121,0</b>	<b>104,5</b>	<b>15,8%</b>
<i>Éléments non récurrents</i>	12,4	4,7	n,r,
<b>Résultat normalisé</b>	<b>108,6</b>	<b>99,8</b>	<b>8,8%</b>
Total des actifs	5.765,1	5.463,6	5,5%
Capitaux propres	2.075,0	1.999,1	3,8%
Dette financière nette	2.689,1	2.557,3	5,2%
Cash flow libre	(32,8)	98,8	(133,2%)

Cash flow libre = flux de trésorerie liés aux activités opérationnelles - flux de trésorerie liés aux activités d'investissement

### Aspects financiers

**Les revenus d'Elia Transmission** ont augmenté de 2,2% par rapport à la même période un an plus tôt, passant ainsi à 887,5 millions €. Cette augmentation des revenus est le résultat de la hausse du bénéfice net régulé, d'amortissements plus élevés et d'impôts en hausse répercutés au niveau des revenus. Ces augmentations ont été compensées partiellement par une diminution des coûts, notamment les coûts liés aux services auxiliaires et aux charges financières, qui sont tous répercutés au niveau des revenus au profit des consommateurs, et par une diminution des revenus réalisés par Elia Grid International (EGI).

Le tableau ci-dessous fournit davantage de détails sur l'évolution de la composition des revenus :

Revenus détaillés (en millions EUR)	2017	2016	Différence (%)
Revenus selon l'ancienne méthodologie tarifaire	0,0	(1,3)	n/a
Raccordements au réseau	42,2	40,8	3,3%
Gestion et développement de l'infrastructure du réseau	479,2	476,8	0,5%
Gestion du système électrique	118,5	118,1	0,4%
Compensation des déséquilibres	170,7	146,4	16,6%
Intégration du marché	24,3	23,5	3,3%
Revenus internationaux	47,3	38,9	21,4%
Autres produits (y inclus produits EGI)	97,5	105,8	(7,8%)
<b>Sous-total produits et autres produits</b>	<b>979,8</b>	<b>949,1</b>	<b>3,2%</b>
Mécanisme de décompte: écarts par rapport au budget approuvé	(92,3)	(81,0)	14,0%
<b>Total des produits et autres produits</b>	<b>887,5</b>	<b>868,1</b>	<b>2,2%</b>

Les revenus des **raccordements au réseau** ont augmenté légèrement pour s'établir à 42,2 millions € (hausse de 3,3 %) suite à la hausse des tarifs et du nombre d'actifs raccordés.

Les **revenus issus de la gestion et du développement de l'infrastructure du réseau** (hausse de 0,5%) et les **revenus issus de la gestion du système électrique** (hausse de 0,4%) sont restés relativement stables.



Les services rendus dans le cadre de la gestion de l'énergie (y compris les services de black start) et l'équilibrage individuel des groupes d'équilibrage sont payés par le biais des **revenus issus de la compensation des déséquilibres**. Ces revenus ont augmenté de 16,6% pour s'établir à 170,7 millions €, une évolution qui s'explique principalement par l'augmentation du tarif pour la gestion de l'énergie (hausse de 13,7 millions €) et la hausse des revenus de la compensation des déséquilibres, conséquence d'une congestion accrue (hausse de 10,8 millions €).

Enfin, la dernière section des revenus tarifaires comprend les services fournis par Elia Transmission dans le cadre de l'**intégration du marché**, lesquels ont légèrement progressé (hausse de 3,3%) pour s'établir à 24,3 millions €.

Les **revenus internationaux** ont augmenté de 8,4 millions € (hausse de 21,4%) en raison de congestions accrues aux frontières début 2017, à la suite d'une production insuffisante en France et, en fin d'année, de niveaux de production moins élevés en Belgique.

Les **autres produits d'exploitation** ont diminué de 8,3 millions € (baisse de 7,8%) par rapport à la même période un an plus tôt et s'élèvent à 97,5 millions €. Cette évolution provient principalement des revenus d'EGI, passés de 19,7 millions € à 9,7 millions € en raison d'une diminution des services d'ingénierie pour propriétaire par rapport à l'exercice précédent.

Le **mécanisme de décompte** (92,3 millions €) englobe l'écart de l'année en cours par rapport au **budget approuvé par la CREG**. L'excédent opérationnel par rapport au budget des coûts et revenus autorisés par le régulateur doit être restitué aux consommateurs et ne fait donc pas partie des revenus. L'excédent opérationnel par rapport au budget découle principalement de la hausse des ventes tarifaires (13 millions €), de l'augmentation des revenus transfrontaliers (4,6 millions €), de la diminution des coûts des services auxiliaires (50,9 millions €) et de la baisse des charges financières (19,6 millions €). Ces éléments ont été en partie compensés par un bénéfice net régulé supérieur au budget (9,2 millions €) et par l'utilisation d'un actif d'impôt différé au titre de la déduction d'intérêts notionnels (11,8 millions €).

L'**EBITDA** (hausse de 5,1%) et l'**EBIT** (hausse de 7,7%) ont été principalement impactés par la hausse du bénéfice net régulé, la hausse des amortissements, la baisse des coûts de financement à répercuter dans les tarifs ; une évolution partiellement compensée par la baisse de la contribution d'EGI et la baisse du résultat des investissements mis en équivalence. Étant donné qu'aucun élément non récurrent n'a été comptabilisé dans l'EBIT par rapport à 2016, l'**EBIT normalisé** a augmenté de manière plus prononcée (hausse de 10,2 %).

Les **charges financières nettes** (baisse de 7,7%) ont diminué de 6,4 millions € par rapport à 2016 en raison principalement du remboursement d'un emprunt obligataire de 500 millions € en avril 2016. Par ailleurs, compte tenu du règlement du litige fiscal en 2016 et de l'encaissement de 176,2 millions € à la suite de l'achat de 2,8 millions de certificats verts par la Région wallonne en septembre 2017, le financement s'est limité à l'émission d'une euro-obligation de 250 millions €. En raison du vif intérêt des investisseurs et de la faiblesse des taux d'intérêt sur le marché, cette obligation offre un coupon de 1,375%. À cet égard, la baisse des charges d'emprunt bénéficie intégralement aux consommateurs, conformément au cadre réglementaire.

En résumé, le **bénéfice net normalisé** a augmenté de 8,8% pour s'établir à 108,6 millions €, principalement en raison des éléments suivants :

1. Augmentation de la **rémunération équitable** (hausse de 5,0 millions €) :  
La moyenne de l'OLO, plus élevée qu'en 2016 (hausse de 0,25%), et l'augmentation des capitaux propres découlant de la mise en réserve d'une partie du bénéfice 2016 (40,1 millions €) ont abouti à une rémunération équitable de 41,1 millions € ;
2. Diminution des **incitants** réalisés (baisse de 5,2 millions €) :  
Les bonnes performances opérationnelles, principalement au niveau des incitants en matière de welfare (hausse de 0,1 million €), d'innovation (hausse de 0,5 million €) et discrétionnaire (hausse de 0,4 million €) ont été compensées par un taux d'imposition moyen plus élevé (baisse de 1,8 million €), par les faibles performances au niveau de l'incitant concernant la capacité d'importation (baisse de 2,3 millions €) à la suite d'une modification de la référence réglementaire pour 2017 et d'une diminution de l'efficacité (baisse de 2,0 millions €) ;
3. **Mark-up** pour les investissements stratégiques en hausse de 9,5 millions € ;





4. Augmentation des contributions des clients en lien avec des investissements spécifiques (hausse de 4,5 millions €) ;
5. Pas de dommages majeurs aux installations électriques par rapport à 2016 (hausse de 1,0 million €) ;
6. Évolution IAS 19 (baisse de 2,7 millions €) ;
7. Baisse du résultat sur les investissements mis en équivalence par rapport à 2016 (baisse de 2,5 millions €) ;
8. Autres (baisse de 0,9 million €) : baisse du résultat d'EGI (baisse de 1,5 million €), mécanisme de décompte pour l'année précédente (baisse de 1,7 million €), activation plus élevée des frais de logiciels (hausse de 1,5 million €) et activation des frais d'émission liés à l'euro-obligation émise (hausse de 0,7 million €).

Le **bénéfice net rapporté** a augmenté de manière plus significative (hausse de 15,8%) pour s'établir à 121,0 millions €. À la suite de l'adoption fin décembre 2017 de la législation mettant en œuvre la réforme de l'impôt des sociétés, Elia Transmission a réévalué ses actifs et passifs d'impôts différés conformément aux nouveaux taux d'imposition futurs applicables à la période de réalisation des actifs ou de règlement des passifs, avec à la clé un résultat non récurrent de 12,4 millions € pour la période.

Le **total du bilan** a augmenté (hausse de 5,5%) pour s'établir à 5.765,1 millions €, principalement grâce au programme d'investissement. La **dette financière nette** a aussi augmenté pour s'établir à 2.689,1 millions € (hausse de 5,2%), l'important programme d'investissement d'Elia (485,6 millions €) ayant été en grande partie financé par les flux de trésorerie générés par les activités d'exploitation (370,2 millions €), le produit de la vente de 2,8 millions de certificats verts à la Région wallonne (générant un entrée de trésorerie de 176,2 millions €) et la réserve de bénéfices des années précédentes. Par ailleurs, Elia Transmission a émis une euro-obligation pour un montant de 250 millions € fin mars 2017, compensée partiellement par le remboursement de billets de trésorerie et d'un prêt de la BEI arrivé à échéance en 2017 (20 millions €).

Les **capitaux propres** ont augmenté, principalement en raison de la mise en réserve du bénéfice de 2017, en partie compensée par le paiement des dividendes de l'exercice 2016 (96,2 millions €).

### Aspects opérationnels

La **charge** mesurée sur le réseau Elia affiche une légère augmentation (de 77,3 TWh en 2016 à 77,4 TWh, soit hausse de 0,2%). Le **prélèvement net** du réseau Elia affiche une légère baisse (de 67,5 TWh en 2016 à 67,3 TWh, soit baisse de 0,2%).

En 2017, la Belgique a à nouveau été un importateur net d'électricité. Les importations nettes ont néanmoins diminué, passant de 6,2 TWh en 2016 à 6,0 TWh (baisse de 2,6%). Les importations totales ont diminué de 3,1% pour s'établir à 14,2 TWh ; les exportations totales ont diminué de 3,5%, pour s'établir à 8,2 TWh. Au total, les flux d'électricité entre la Belgique et ses voisins ont diminué de 3,3%, pour s'établir à 22,4 TWh.

### Investissements

En 2017, Elia Transmission a encore accéléré ses investissements, lesquels ont atteint un montant net de 485,6<sup>1</sup> millions € (Nemo compris), principalement pour la modernisation de postes à haute tension et la pose de d'interconnexions à haute tension en vue d'intégrer les énergies renouvelables dans le réseau et de faciliter l'intégration du marché européen de l'énergie grâce aux interconnexions.

En 2017, 67 millions € supplémentaires ont été investis dans le projet Stevin, mis en service à la fin de l'année. Les travaux sur d'autres projets d'interconnexion importants tels que le projet Brabo (37,7 millions €) et le projet ALEGrO (21,6 millions €) se sont également poursuivis et les travaux sur la liaison à haute tension Mercator-Horta ont débuté (33,5 millions €). Par ailleurs, 21,7 millions € ont été investis dans le Modular Offshore Grid. Enfin, Elia Transmission a continué à financer Nemo Link pour un montant de 141,1 millions €.

<sup>1</sup> En excluant Nemo et en tenant compte de la capitalisation de software, de la norme IAS 23 (coûts d'emprunt) et de la norme IFRIC 18 (transferts d'actifs appartenant à des clients – avec les interventions de clients lors des raccordements au réseau considérées intégralement en IFRS comme des produits), cela donne un montant de 388,1 millions €.





## 2.B. Segment 50Hertz Transmission (Allemagne)

### Chiffres clés

(en millions EUR) - Période se terminant le 31 décembre	2017*	2016*	Différence (%)
Total produits	1.330,2	1.291,2	3,0%
EBITDA	471,8	376,3	25,4%
EBIT	321,7	237,2	35,6%
<i>Éléments non récurrents</i>	0,2	16,7	n,r,
EBIT normalisée	321,5	220,5	45,8%
Charges financières nettes	(54,4)	(55,4)	(1,8%)
Charge d'impôt sur le résultat	(87,1)	(56,3)	54,7%
<b>Résultat de la période</b>	<b>180,2</b>	<b>125,6</b>	<b>43,5%</b>
<i>Dont 60% attribuable au Elia Groupe</i>	<i>108,1</i>	<i>75,4</i>	<i>43,4%</i>
<i>Éléments non récurrents</i>	0,1	11,8	n,r,
<b>Résultat normalisé</b>	<b>180,1</b>	<b>113,8</b>	<b>58,2%</b>
<i>Dont 60% attribuable au Elia Groupe</i>	<i>108,0</i>	<i>68,3</i>	<i>58,2%</i>
Total du bilan	6.196,0	5.663,6	9,4%
Capitaux propres	1.385,4	1.296,4	6,9%
Dette financière nette	1.435,6	1.623,5	(11,6%)
Cash flow libre	283,8	(593,3)	n,r,

\* Les produits, charges, actifs et passifs sont repris dans le tableau à 100%.

### Aspects financiers

Les produits d'exploitation de 50Hertz Transmission ont augmenté de 3,0% par rapport à 2016. Cette évolution est le résultat de revenus en hausse à la suite de l'augmentation des investissements onshore et offshore, ainsi que de la progression des autres revenus.

Les produits d'exploitation totaux sont présentés plus en détails dans le tableau ci-dessous.

Total des produits et autres produits (en millions €)	2017	2016	Différence (%)
Ventes tarifaires du réseau vertical	1.241,4	944,3	31,5%
Ventes tarifaires du réseau horizontal	210,2	167,2	25,7%
Ventes des services auxiliaires	94,0	99,5	(5,5%)
Autres produits	73,5	64,9	13,3%
<b>Sous-total produits et autres produits</b>	<b>1.619,1</b>	<b>1.275,9</b>	<b>26,9%</b>
Mécanisme de décompte : Ecart par rapport au budget approuvé (déficit tarifaire)	(288,9)	15,3	n,r,
<b>Total des produits et autres produits</b>	<b>1.330,2</b>	<b>1.291,2</b>	<b>3,0%</b>

Les ventes tarifaires du réseau vertical (tarifs aux consommateurs finaux) ont augmenté de 297,1 millions €, en raison principalement de l'augmentation des revenus totaux autorisés par le régulateur. Les coûts non gérables relatifs à l'énergie (hausse de 353,6 millions €) pouvant être recouverts dans les tarifs, qui sont revus chaque année, ont été affectés par la mise en place d'une nouvelle compensation pour les coûts de délestage des sources d'énergie renouvelable, ainsi que par la récupération des déficits tarifaires élevés de l'exercice 2015 en matière de coûts énergétiques. En outre, en raison du programme d'investissement en cours, le recouvrement de coûts autorisés au titre des investissements est plus élevé (hausse de 16,4 millions €).

Les ventes tarifaires du réseau horizontal ont augmenté de 43,0 millions € par rapport à 2016, en raison principalement de la progression des revenus de congestion (hausse de 7,0 millions €) et des frais offshore facturés à d'autres GRT (hausse de 33,7 millions €). En Allemagne, tous les coûts de raccordement offshore sont





partagés entre les 4 gestionnaires de réseau de transport allemands. Cela signifie que 50Hertz supporte environ 20% de ces coûts et répercute 80% de ses propres coûts de raccordement aux 3 autres GRT. En raison de l'augmentation des investissements offshore, concernant principalement en 2017 les raccordements offshore dans le cadre d'Ostwind 1, les coûts reportés facturés horizontalement aux 3 GRT augmentent et, par conséquent, affectent les produits horizontaux.

Les **ventes de services auxiliaires** ont diminué légèrement, à raison de 5,5 millions €. Les revenus du redispatching transfrontalier ont enregistré une baisse sensible avec la mise en service de transformateurs déphaseurs à la frontière tchèque. Cette baisse a été compensée en partie par la progression du résultat des groupes d'équilibrage, les coûts de contrôle de l'énergie plus élevés ayant été répercutés sur les propriétaires des groupes d'équilibrage.

Le **mécanisme de décompte** comprend la compensation annuelle des déficits et excédents enregistrés avant 2017 (baisse de 162,1 millions €) et l'excédent net enregistré en 2017 entre les frais dont la refacturation est autorisée et les frais réels (baisse de 126,8 millions €). L'excédent opérationnel de 2017 s'explique principalement par la baisse des coûts énergétiques réels à la suite de conditions météorologiques favorables et de mesures préventives sur le réseau.

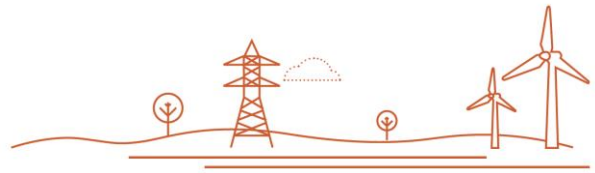
L'**EBITDA** a augmenté pour s'établir à 471,8 millions € (hausse de 25,4%) sous l'effet, principalement, des activités d'investissement onshore et offshore (hausse de 38,7 millions €) et de la baisse des dépenses opérationnelles (hausse de 72,4 millions €). Les coûts du matériel ont baissé de manière significative en raison, principalement, de la baisse des coûts de maintenance, après le pic du cycle d'activité de maintenance en 2016. De plus, compte tenu du programme d'investissement substantiel et de la réduction des activités de maintenance, une part plus importante des frais de personnel a pu être affectée à de nouveaux investissements, avec à la clé une augmentation des revenus capitalisés en lien avec des travaux internes par rapport à 2016. L'**EBIT normalisé** (hausse de 45,8%) a également été influencé par l'augmentation des amortissements découlant de la mise en service de la liaison de couplage sud-ouest et du North Ring dans le courant de l'année 2017. Compte tenu du bonus énergétique non récurrent réalisé en 2017 (4,8 millions €), qui a diminué par rapport à 2016 (7,6 millions €), et des mécanismes de décompte non récurrents (baisse de 4,6 millions €), l'**EBIT rapporté** s'est établi à 321,7 millions €.

Le **bénéfice net normalisé** a progressé de 58,2% à 180,1 millions € sous l'effet des éléments suivants :

1. Base d'actifs croissante portée par le programme d'investissement en cours, avec pour corollaire une hausse des rémunérations onshore (hausse de 17,4 millions €) et offshore (hausse de 21,3 millions €) ;
2. Baisse des **coûts d'exploitation et autres charges** (hausse de 72,4 millions €) ;
3. Hausse des **amortissements** (baisse de 11,5 millions €), portées par la mise en service des investissements ;
4. Baisse des **charges financières nettes** (hausse de 2,3 millions €), avec effet sur un exercice complet de la transaction financière sur le marché des capitaux d'emprunt conclue en avril 2016, compensée par la baisse des intérêts sur les provisions ;
5. Hausse des **impôts** (baisse de 35,6 millions €).

Le **total du bilan** a augmenté de 9,4% à 6.196,0 millions € grâce, principalement, à une évolution favorable de la trésorerie EEG et aux investissements effectués.

50Hertz a terminé l'année sur un **cash flow libre** positif de 283,8 millions € lié aux cash flows positifs d'EEG et à la rémunération des coûts énergétiques 2015, récupérés en 2017. Par conséquent, la **dette financière nette** a diminué par rapport à fin 2016 pour s'établir à 1.435,6 millions €. La dette nette comprend une position de trésorerie EEG de 775,7 millions €.



## Aspects opérationnels

Un volume net de 48,8 TWh a été prélevé du réseau 50Hertz. Le prélèvement net d'électricité a diminué de 5,2% par rapport à la même période en 2016 (51,5 TWh). 50Hertz a importé 12,3 TWh d'électricité en 2017 (contre 12,2 TWh en 2016) et en a exporté 61,1 TWh (contre 52,6 TWh en 2016). Par conséquent, les exportations nettes d'électricité ont augmenté de 21%, passant de 40,4 à 48,8 TWh. Le prélèvement maximal au sein du réseau 50Hertz s'est élevé à 9107 MW en 2017, ce qui est légèrement inférieur (baisse de 0,8%) à la charge maximale en 2016 (9.181 MW).

## Investissements

Afin de satisfaire aux besoins des utilisateurs du réseau, 50Hertz Transmission a investi 460,6 millions € en 2017, un montant inférieur de 38% aux investissements réalisés en 2016 (737,3 millions €). Les investissements onshore ont atteint un montant de 214,2 millions €, tandis que le montant des investissements offshore a atteint 246,4 millions €. Les principaux investissements onshore ont été réalisés pour le projet de liaison aérienne North Ring (13,0 millions €), la construction de nouveaux transformateurs déphaseurs dans les postes de Vierraden (6,2 millions €) et Röhrsdorf (13,2 millions €), la modernisation du réseau de télécommunications (16,8 millions €) et le renforcement de pylônes à haute tension (23,7 millions €) afin d'accroître la sécurité opérationnelle. Les investissements offshore ont principalement concerné le raccordement offshore d'Ostwind 1 (203,0 millions €) et le projet d'interconnexion offshore de Kriegers Flak Combined Grid Solution (37,9 millions €).

## 3. EVENEMENTS MARQUANTS DE 2017

Progrès significatifs dans la réalisation des infrastructures de transport du futur

### Projet Nemo – Belgique

Les travaux de Nemo Link, la joint-venture entre Elia et National Grid pour exploiter la première interconnexion électrique entre la Belgique et le Royaume-Uni, progressent bien. Les travaux de construction de la station de conversion de Herdersbrug (Belgique) sont en grande partie terminés. L'installation de l'équipement électrique est en cours et enregistre des progrès significatifs. La construction de la station de conversion de Richborough (Royaume-Uni) est presque terminée.

En ce qui concerne le câble, les travaux relatifs au câble terrestre sont terminés du côté britannique et les travaux de pose du câble terrestre du côté belge sont en cours et se termineront au printemps 2018. Les 59 premiers kilomètres du double câble sous-marin entre le point d'atterrissage britannique et la section offshore française ont été posés et enterrés dans le fond marin. La production des 71 derniers kilomètres du double câble sous-marin est terminée, cette partie sera installée dans les eaux territoriales belges au printemps 2018.

Parallèlement à cela, Nemo Link progresse bien dans la préparation des activités de l'entreprise via la mise en place de l'organisation commerciale et l'achat ou le développement et les tests des plateformes informatiques nécessaires. La mise en service de l'interconnexion électrique est prévue pour début 2019 et permettra des échanges d'énergie bidirectionnels entre le Royaume-Uni et la Belgique.

### Projet Stevin – Belgique

Le 21 novembre 2017, Elia a inauguré officiellement la liaison à haute tension Stevin. Le projet renforce le réseau à haute tension belge en Flandre occidentale et orientale et représente une étape clé permettant la poursuite de l'expansion des parcs éoliens offshore et l'intégration continue du réseau européen. Longue de 47 km, l'interconnexion Stevin 380 kV entre Zeebruges et Zomergem transportera l'énergie produite par les nouveaux parcs éoliens offshore vers l'intérieur du pays, encouragera les projets d'énergie verte dans la région, soutiendra la croissance de la zone portuaire de Zeebruges et facilitera l'échange d'énergie avec le Royaume-Uni via le câble sous-marin Nemo. L'interconnexion Stevin peut transporter jusqu'à 3.000 MW, une capacité équivalente à celle de trois grands réacteurs nucléaires.



## Projet ALEGrO – Belgique

Après l'approbation du plan d'investissement et la signature des contrats clé en main pour le câble et la station de conversion en 2016, la phase de conception détaillée a commencé pour la construction d'une interconnexion de 90 km entre la Belgique et l'Allemagne d'une capacité de transport de 1000 MW. Les tests de conformité des câbles ont été réalisés avec succès et la production de ceux-ci est en cours. Les permis et autorisations nécessaires ont été reçus fin 2017, ce qui permettra de débiter prochainement la phase de construction. Celle-ci inclut une liaison souterraine de 49 km qui longera les infrastructures principales sur 14 communes entre le poste de transformation de Lixhe et la frontière allemande, ainsi qu'une station de conversion qui raccordera l'interconnexion ALEGrO au réseau existant. L'exploitation commerciale devrait débiter en 2020.

## Modular Offshore Grid – Belgique

Le MOG comprend une plateforme offshore fournissant un raccordement aux nouveaux parcs éoliens. Cette plateforme sera située à 40 km environ au large de Zeebrugge. Les câbles sous-marins de 220 kV relieront la plateforme au poste Stevin à Zeebrugge pour permettre l'injection de l'énergie éolienne produite en mer sur le réseau onshore belge. Le choix d'un réseau modulaire offshore revêt un intérêt stratégique pour la Belgique si elle veut continuer à jouer un rôle dans le développement des énergies renouvelables en mer du Nord.

L'année 2017 a vu la finalisation du design détaillé de la plateforme et les outils et équipements électriques nécessaires au chantier de fabrication de la plateforme ont été commandés, de même que les navires destinés aux opérations de levage d'objets lourds en mer devant permettre l'installation de l'enveloppe et des installations de surface. Le contrat de fourniture, d'installation et de maintenance d'environ 85 km de câble sous-marin a été signé en août. La plateforme, ainsi que les premiers câbles du MOG, devraient être mis en service à la fin du troisième trimestre 2019.

## Mercator-Horta – Belgique

Les travaux sur la liaison à haute tension Mercator-Horta en Flandre orientale ont démarré. La liaison 380 kV traversera 12 communes sur une distance de 49 km entre Kruibeke et Zomergem. Le renforcement de l'axe Mercator-Horta permettra d'importer davantage d'électricité de l'étranger. La liaison permettra également d'intégrer dans le réseau le volume croissant d'énergie renouvelable produit par les nouveaux parcs éoliens offshore. L'ensemble des permis nécessaires au projet ont été obtenus en mai 2017 et les travaux ont débuté au poste à haute tension Mercator (Kruibeke). Le renforcement des pylônes et des fondations a par ailleurs commencé sur tout le tracé de la liaison. Le remplacement par des conducteurs à haute performance devrait débiter en avril 2018.

## Brabo – Belgique

Tous les permis et autorisations nécessaires à la construction de la liaison aérienne de 380 kV reliant Zandvliet, Lillo et Liefkenshoek (en traversant l'Escaut) ont été obtenus en décembre 2017, et tous les contrats relatifs à ce projet ont été attribués. La construction du câble 150 kV entre Zandvliet et Lillo touche à sa fin. La fin de ces travaux permettra le démantèlement de la liaison aérienne 150 kV reliant les deux postes au cours du deuxième semestre 2018, suivi de la construction de la liaison 380 kV. La nouvelle liaison devrait être mise en service dans le courant du dernier trimestre 2020.

## Ostwind 1 - Allemagne

Ce projet de plus de 1 milliard € vise à raccorder les parcs éoliens offshore du Westlich Adlergrund Cluster (CWA) au réseau. Il représente de loin le plus gros investissement jamais réalisé dans l'histoire de l'entreprise et constitue une autre étape capitale dans la réalisation de la transition énergétique allemande. Le raccordement en courant alternatif réalisé par 50Hertz consistera principalement en 3 systèmes de câbles reliant le poste onshore de Lubmin à deux postes offshore et en une liaison reliant les deux postes offshore entre eux. La pose du premier et du deuxième système de câbles a été terminée au cours du second semestre 2017. Suite à des événements extérieurs, le projet a toutefois pris du retard par rapport au plan annuel initial. Des économies importantes ont par ailleurs pu être réalisées sur différents projets, au bénéfice des consommateurs. Cette situation a conduit à une





réduction des investissements prévus en 2017. Cela ne compromet néanmoins pas les dates de réalisation contraignantes.

### Kriegers Flak Combined Grid Solution - Allemagne

Le projet Kriegers Flak Combined Grid Solution reliera la région danoise du Seeland au land allemand de Mecklembourg-Poméranie-Occidentale. Il s'agit de la première interconnexion offshore reliant deux parcs éoliens offshore nationaux, avec une capacité de transport prévue de 400 MW. La mise en service est prévue pour fin 2018. Les travaux de génie civil en cours au poste de Bentwisch, pour la construction du convertisseur dos-à-dos, avancent bien. En ce qui concerne le câble marin, la première partie du test de conformité a été menée avec succès. Les résultats de la deuxième partie sont toujours en cours d'examen. Les fondations des plateformes Kriegers Flak sont actuellement transportées d'Ostende vers le Danemark. Une fois arrivées sur le site, les fondations peuvent être rapidement installées sur le fond marin si les conditions météorologiques le permettent.

### Interconnexion sud-ouest – Allemagne

Après un processus d'obtention des autorisations qui a duré plusieurs années, l'interconnexion sud-ouest, qui relie Bad Lauchstädt (Saxe-Anhalt) à Redwitz (Bavière) en passant par Erfurt-Vieselbach et Altenfeld (Thuringe), a été intégralement mise en service en 2017. Avec une capacité de transport de 5.000 MW et un investissement de plus de 300 millions €, l'interconnexion sud-ouest a constitué un des projets les plus importants de cette dernière décennie pour 50Hertz. La liaison électrique 380 kV, également appelée Thuringian Power Bridge, a été déclarée projet prioritaire européen et constitue un élément clé de la loi sur l'extension des réseaux électriques (EnLAG). Il s'agit de la deuxième liaison reliant le nord-est de l'Allemagne à la Bavière. Elle augmente sensiblement la capacité de transport d'énergie le long de l'axe nord-sud et contribue de manière significative à la stabilité du réseau et à la diminution des frais de redispatching.

### Projet North Ring - Allemagne

Le projet North Ring consiste en une liaison aérienne 380 kV s'étendant sur toute la circonférence nord de Berlin, sur 80 km. Il a pour objectif de gérer l'injection croissante d'énergie renouvelable dans la région du Brandebourg, d'accroître la sécurité d'approvisionnement dans la capitale allemande et ses environs et de renforcer le raccordement au réseau de l'aciérie de Hennigsdorf. La construction du tronçon ouest (82 pylônes, 29 km) a été terminée en 2017. La construction du tronçon est devrait débuter en 2018, une fois le calendrier approuvé.

### Elia Grid International conclut un accord d'alliance stratégique avec EuroAsia Interconnector

Elia Grid International (EGI) a conclu un accord d'alliance stratégique avec l'EuroAsia Interconnector, promoteur officiel du projet européen d'interconnexion électrique de 2.000 MW reliant Israël, Chypre, la Crète et l'Attique (en Grèce) et l'Europe. L'accord formalise une coopération étroite avec EGI en vue du développement et de la réalisation de l'EuroAsia Interconnector. L'EuroAsia Interconnector est un projet européen d'intérêt commun (PIC) de premier plan. Il doit jouer un rôle d'« autoroute de l'électricité » reliant les réseaux électriques nationaux d'Israël, de Chypre et de Crète-Attique (Grèce) via un câble HVDC sous-marin de 1.518 km.

### Extension du marché de réglage primaire de la fréquence aux nouvelles technologies

Le 1er mai 2017, Elia a mis en place un nouveau cadre contractuel régissant la fourniture du service de réglage primaire de la fréquence (« FCR » ou « R1 »). Ce cadre propose de nouvelles règles afin d'augmenter la flexibilité des fournisseurs quant aux combinaisons possibles de ressources dans leur portefeuille. Il est en outre désormais possible pour un acteur de marché de participer au service de réglage primaire au moyen de sources à capacité de stockage d'énergie limitée, comme des batteries.



## Elia investit dans Enervalis, une start-up développant des solutions logicielles intelligentes pour le système énergétique de demain

Mu par sa volonté d'innover et de consolider son savoir-faire pour mieux contribuer au développement d'un futur système électrique dans lequel la digitalisation et la décentralisation joueront un rôle de plus en plus important, Elia a acquis en 2017 une participation minoritaire de 12,46% dans la start-up Enervalis.

Enervalis développe des logiciels en tant que service (SaaS) innovants destinés à aider les acteurs de marché à optimiser leur facture d'énergie tout en répondant aux besoins croissants en flexibilité pour maintenir l'équilibre entre l'offre et la demande au sein du système. Les solutions logicielles permettent aux clients d'Enervalis (fournisseurs d'énergie et fabricants d'équipements par exemple) d'optimiser automatiquement la flexibilité des appareils en termes d'offre, de stockage ou de demande, qu'il s'agisse de pompes à chaleur, de véhicules électriques ou de panneaux photovoltaïques, afin de mieux répondre aux besoins énergétiques du consommateur. Elia a payé 0,7 million € pour acquérir cette participation minoritaire.

## Émission réussie d'un emprunt obligataire par Elia System Operator SA

En mars, Elia System Operator a émis, dans le cadre de son programme EMTN, un emprunt obligataire d'un montant de 250 millions €, sur une durée de 10 ans et avec un coupon de 1,375%. La Banque européenne d'investissement (BEI) a en outre accordé à Elia un prêt de 100 millions €, sur sept ans, pour la mise en œuvre du projet Stevin qui apportera une contribution significative à l'intégration des énergies renouvelables et permettra l'interconnexion avec le Royaume-Uni via le câble sous-marin Nemo, conformément aux objectifs de la transition énergétique en cours. Le prêt n'a pas encore été utilisé. Enfin, le prospectus relatif au programme de billets de trésorerie a été mis à jour en juin 2017, permettant désormais l'émission de billets de trésorerie pour un montant de 350 millions € au lieu de 250 auparavant.

## Changements au niveau du conseil d'administration d'Elia

La composition du conseil d'administration d'Elia a été modifiée à plusieurs reprises au cours de 2017. L'Assemblée Générale du groupe Elia du 16 mai a nommé Bernard Gustin en tant qu'administrateur indépendant et Rudy Provoost en tant qu'administrateur non indépendant. Les mandats de Jane Murphy - administrateur indépendant - Cécile Flandre, Claude Grégoire, Philip Heylen et Dominique Offergeld - administrateurs non indépendants - ont été renouvelés pour une période de 6 ans. L'Assemblée Générale du groupe Elia du 27 octobre a nommé Roberte Kesterman en tant qu'administrateur indépendant pour une période de 6 ans.

Le 21 décembre, le conseil d'administration d'Elia a nommé Bernard Gustin nouveau président du conseil d'administration pour une durée de 3 ans, avec effet immédiat. Bernard Gustin succède à Claude Grégoire, qui avait été nommé président *ad-interim*.

## 4. ÉVÉNEMENTS IMPORTANTS SURVENUS APRÈS LE 31 DÉCEMBRE 2017

Le 2 février 2018, Elia a été notifiée par IFM Investors (via Global InfraCo S.à.r.l), son partenaire dans la joint-venture Eurogrid International SCRL, la société holding détenant 50Hertz Transmission GmbH (« 50 Hertz Transmission »), de la vente envisagée de la moitié de sa participation de 40 % dans Eurogrid International à State Grid Corporation of China, ou une de ses filiales.

Elia dispose de d'environ 2 mois pour décider d'exercer son droit de préemption. Elia examine actuellement la transaction envisagée ainsi que ses modalités et informera le marché une fois qu'elle aura défini sa position.



## 5. INFORMATIONS CONCERNANT L'IMPACT ATTENDU DES NORMES IFRS PUBLIÉES MAIS PAS ENCORE EN VIGUEUR

La norme **IFRS 15** Produits des activités ordinaires tirés des contrats conclus avec des clients (en vigueur le 1<sup>er</sup> janvier 2018) établit un nouveau cadre de référence afin de déterminer si des revenus doivent être comptabilisés, à concurrence de quel montant et à quel moment. Le Groupe a effectué une évaluation initiale de l'impact potentiel de l'adoption de la norme IFRS 15 sur ses états financiers consolidés. Le Groupe prévoit uniquement un impact découlant de l'application de la norme IFRIC 18, en vertu de laquelle les contributions reçues des clients sont actuellement comptabilisées directement comme revenus, alors que dans le cadre de la norme IFRS 15, la contrepartie reçue doit être présentée en tant que revenus reportés et seront comptabilisés dans les revenus pendant la durée de vie de l'actif sous-jacent. L'impact sur les résultats du Groupe pour la période clôturée au 31 décembre 2017 est de 21,4 millions €, auxquels vient s'ajouter un impact attendu de 83,2 millions € sur les capitaux propres d'ouverture au 1<sup>er</sup> janvier 2018.

La norme **IFRS 9** Instruments financiers porte sur la classification, l'évaluation et la décomptabilisation des actifs et des passifs financiers. Elle introduit de nouvelles règles en matière de comptabilité de couverture et un nouveau modèle de dépréciation pour les actifs financiers. Le Groupe a effectué une évaluation initiale de l'impact potentiel de l'adoption de la norme IFRS 9 sur ses états financiers consolidés. Le Groupe prévoit une augmentation des pertes pour dépréciation et une plus grande volatilité des pertes pour dépréciation pour les actifs relevant du modèle de dépréciation IFRS 9. Une évaluation indique que l'application de la méthode ECL (Expected Credit Losses - pertes de crédit escomptées) au 31 décembre 2017 augmenterait la provision pour créances douteuses relative aux créances commerciales de 0,3 million € à cette date par rapport à la provision pour créances commerciales comptabilisée en vertu de la norme IAS 39. Les actifs d'impôt différés augmenteraient de 0,1 million € et le bénéfice net de la période diminuerait de 0,2 million €. Enfin, l'évaluation des actifs dans des sociétés non cotées qui seront détenues dans un avenir prévisible aura un léger impact sur les autres éléments du résultat global ("OCI"). Le Groupe a l'intention d'appliquer l'option de comptabilisation des variations de juste valeur par OCI. Une évaluation a indiqué que cette comptabilisation des variations de la juste valeur par OCI augmenterait l'OCI de 3,1 millions d'€.

## 6. PERSPECTIVES

En **Belgique**, compte tenu d'une évolution stable de l'OLO belge à 10 ans, nous restons positifs quant à notre capacité de dégager un rendement (ROE) en ligne avec celui de 2017. Le programme d'investissement sera porté à un montant d'environ 650 millions € en vue du renforcement et du développement du réseau : 390 millions € dans le réseau belge à haute tension (dont 112 millions € dans le Modular Offshore Grid), et 68 millions € dans le projet Nemo et 221 millions € liés à la réalisation de l'incitant spécifique sur les investissements stratégiques (« mark-up incentive »).

En **Allemagne**, alors que nous entrons dans la dernière année de la 2<sup>e</sup> période réglementaire, nous restons confiants en notre capacité à atteindre un rendement (ROE) compris entre 10 et 12%. 50Hertz Transmission entend investir environ 470 millions € en 2018. La réalisation de ces investissements, pour lesquels un certain risque externe est toujours présent, dépendra également du résultat d'une vente aux enchères de capacité de parc éolien offshore en mer Baltique prévue en avril 2018, qui déterminera la portée des connexions câblées requises pour le projet Ostwind 2.

## 7. DÉCLARATION DU COLLÈGE DES COMMISSAIRES

Le collège des commissaires, composé d'Ernst & Young Réviseurs d'Entreprises, représenté par M. Patrick Rottiers, ainsi que de KPMG Réviseurs d'Entreprises, représenté par M. Alexis Palm, a confirmé que leurs procédures de contrôle, qui sont en grande partie achevées, n'ont pas révélé d'ajustements significatifs devant être apportés à l'information comptable contenue dans ce communiqué de presse.





## 8. CALENDRIER FINANCIER POUR 2018

- |  |                  |
|--|------------------|
| ○ Publication du rapport annuel 2017         | début avril 2018 |
| ○ Assemblée générale 2018                    | 15 mai 2018      |
| ○ Déclaration intermédiaire T1 2018          | 16 mai 2018      |
| ○ Paiement du dividende pour 2017            | début juin 2018  |
| ○ Publication des résultats semestriels 2018 | 27 juillet 2018  |
| ○ Déclaration intermédiaire T3 2018          | 30 novembre 2018 |

## 9. ÉLÉMENTS NON RÉCURRENTS – TABLEAU DE RÉCONCILIATION

(en millions EUR) - Période se terminant le 31 décembre 2017	Elia Transmission	50Hertz Transmission à 100%	Ecritures de consolidation	Elia Groupe
<b>EBIT – Éléments non-récurrents</b>				
Mécanisme de décompte l'année précédente	0,0	(4,6)	4,6	0,0
Mise en équivalence 50Hertz (60% résultat net)	0,0	0,0	0,1	0,1
Bonus énergie	0,0	4,8	(4,8)	0,0
<b>Total EBIT - éléments non récurrents</b>	<b>0,0</b>	<b>0,2</b>	<b>(0,1)</b>	<b>0,1</b>
Impact réforme fiscale sur impôt différé	12,4	0,0	0,0	12,4
Impôt lié	0,0	(0,1)	0,1	0,0
<b>Résultat net - éléments non récurrents</b>	<b>12,4</b>	<b>0,1</b>	<b>(0,1)</b>	<b>12,5</b>

(en millions EUR) - Période se terminant le 31 décembre 2016	Elia Transmission	50Hertz Transmission à 100%	Ecritures de consolidation	Elia Groupe
<b>EBIT – Éléments non-récurrents</b>				
Mécanisme de décompte l'année précédente	8,1	9,1	(9,1)	8,1
Extourne d'ajustement IFRS de l'année précédente non couverte par les tarifs	(3,1)	0,0	0,0	(3,1)
Mise en équivalence 50Hertz (60% résultat net)	0,0	0,0	7,1	7,1
Bonus énergie	0,0	7,6	(7,6)	0,0
<b>Total EBIT - éléments non récurrents</b>	<b>4,9</b>	<b>16,7</b>	<b>(9,6)</b>	<b>12,0</b>
Impôt lié	(0,2)	(4,9)	4,9	(0,2)
<b>Résultat net - éléments non récurrents</b>	<b>4,7</b>	<b>11,8</b>	<b>(4,7)</b>	<b>11,8</b>

## 10. ANNEXES

- État consolidé de la situation financière
- Compte de résultat consolidé
- État consolidé du compte de résultat et du résultat global
- État consolidé des variations des capitaux propres
- État consolidé des flux de trésorerie
- Réconciliation reporting par segment
- Notes





## ANNEXES:

### État consolidé de la situation financière

(en millions EUR)	31 décembre 2017	31 décembre 2016
<b>ACTIFS</b>		
<b>ACTIFS NON COURANTS</b>	<b>6.093,3</b>	<b>5.653,9</b>
Immobilisations corporelles	3.202,4	2.956,5
Immobilisations incorporelles et goodwill	1.738,6	1.735,8
Créances clients et autres débiteurs	147,8	63,0
Entreprises mises en équivalence	942,7	832,4
Autres actifs financiers (y compris dérivés)	60,8	65,4
Actifs d'impôt différé	1,0	0,8
<b>ACTIFS COURANTS</b>	<b>503,2</b>	<b>587,7</b>
Stocks	13,6	22,6
Créances clients et autres débiteurs	281,1	379,6
Créance d'impôt courant	3,8	2,8
Trésorerie et équivalents de trésorerie	195,2	176,6
Charges à reporter et produits acquis	9,5	6,1
<b>Total des actifs</b>	<b>6.596,5</b>	<b>6.241,6</b>
<b>PASSIFS</b>		
<b>CAPITAUX PROPRES</b>	<b>2.641,8</b>	<b>2.512,6</b>
Capitaux propres attribuables aux propriétaires de la Société	2.640,7	2.511,4
Capital social	1.517,6	1.517,2
Primes d'émission	11,9	11,8
Réserves	173,0	173,0
Réserves de couverture (hedging)	0,0	(6,2)
Résultat non distribué	938,2	815,6
Participations ne donnant pas le contrôle	1,1	1,2
<b>PASSIFS NON COURANTS</b>	<b>2.984,5</b>	<b>2.728,0</b>
Emprunts et dettes financières	2.834,7	2.586,4
Avantages du personnel	84,3	75,1
Dérivés	0,0	9,4
Provisions	20,8	23,3
Passifs d'impôt différé	40,9	28,7
Autres dettes	3,8	5,1
<b>PASSIFS COURANTS</b>	<b>970,2</b>	<b>1.001,0</b>
Emprunts et dettes financières	49,5	147,5
Provisions	4,5	2,4
Dettes fournisseurs et autres créditeurs	378,6	390,8
Passifs d'impôt courant	2,9	0,5
Charges à imputer et produits à reporter	534,7	459,8
<b>Total des capitaux propres et passifs</b>	<b>6.596,5</b>	<b>6.241,6</b>





## Compte de résultats consolidé

(en millions EUR) - Période se terminant le 31 décembre	2017	2016
<b>Activités poursuivies</b>		
Produits	828,5	800,1
Approvisionnement et marchandises	(9,6)	(18,8)
Autres produits	59,0	68,0
Services et biens divers	(344,4)	(336,6)
Frais de personnel et pensions	(147,2)	(143,9)
Amortissements et réductions de valeurs	(131,2)	(124,8)
Variation des provisions	0,4	(5,3)
Autres charges	(19,6)	(22,1)
<b>Résultat des activités opérationnelles</b>	<b>235,9</b>	<b>216,6</b>
Quote-part du résultat dans les entreprises mises en équivalence (nette d'impôt)	108,7	78,4
<b>Résultat avant intérêts et impôts (EBIT)</b>	<b>344,6</b>	<b>295,0</b>
<b>Résultat financier net</b>	<b>(76,5)</b>	<b>(82,8)</b>
Produits financiers	5,5	7,0
Charges financières	(81,9)	(89,9)
<b>Résultat avant impôt</b>	<b>268,2</b>	<b>212,2</b>
Charge d'impôt sur le résultat	(39,1)	(32,0)
<b>Résultat après impôt des activités poursuivies</b>	<b>229,1</b>	<b>180,2</b>
<b>Résultat de la période</b>	<b>229,1</b>	<b>180,2</b>
Résultat global total attribuable aux:		
Propriétaires de la Société	229,1	179,9
Participations ne donnant pas le contrôle	0,0	0,3
<b>Résultat de la période</b>	<b>229,1</b>	<b>180,2</b>
<b>Résultat par action (EUR)</b>		
Résultat de base par action	3,76	2,95
Résultat dilué par action	3,76	2,95





## État consolidé du compte de résultat et du résultat global

(en millions EUR) - Période se terminant le 31 décembre	2017	2016
<b>Résultat de la période</b>	<b>229,1</b>	<b>180,2</b>
<b>Autres éléments du résultat global</b>		
<b>Éléments qui peuvent être reclassés subséquentement au compte de résultat :</b>		
Partie efficace de la variation de juste valeur des couvertures trésorerie	9,4	8,7
Impôt lié	(3,2)	(2,9)
<b>Éléments qui ne seront pas reclassés ultérieurement en résultat :</b>		
Profits (pertes) actuariels des régimes à prestations définies	(13,7)	1,2
Entreprises mises en équivalence - part dans les autres éléments du résultat global	1,1	(0,6)
Impôt lié	2,3	(0,4)
<b>Autres éléments du résultat global pour la période, nets d'impôt</b>	<b>(4,1)</b>	<b>6,0</b>
<b>Résultat global de la période</b>	<b>225,0</b>	<b>186,2</b>
Résultat global total attribuable aux:		
Propriétaires de la Société	225,0	185,9
Participations ne donnant pas le contrôle	0,0	0,3
<b>Résultat global total de la période</b>	<b>225,0</b>	<b>186,2</b>





## État consolidé des variations des capitaux propres

(en millions EUR)	Capital souscrit	Primes d'émission	Réserves de couverture (hedging)	Ecart de conversion	Réserves	Résultat non distribué	Total	Intérêts minoritaires	Total des capitaux propres
<b>Solde au 1er janvier 2016</b>	1.512,8	10,0	(11,9)	0,1	138,8	763,8	2.413,6	0,8	2.414,4
Résultat de la période						179,8	179,8	0,3	180,2
Autres éléments du résultat global			5,8			0,2	6,0		6,0
<b>Résultat global de la période</b>			<b>5,8</b>			<b>180,0</b>	<b>185,8</b>	<b>0,3</b>	<b>186,2</b>
<b>Transactions avec les propriétaires comptabilisées directement en capitaux propres</b>									
<b>Contributions des propriétaires et distributions aux propriétaires</b>									
Emission d'actions ordinaires	3,5	1,8					5,3		5,3
Frais d'émissions d'actions ordinaires	0,9						0,9		0,9
Affectation à la réserve légale					34,3	(34,3)			
Dividendes						(94,1)	(94,1)		(94,1)
<b>Total contributions et distributions</b>	<b>4,4</b>	<b>1,8</b>			<b>34,3</b>	<b>(128,4)</b>	<b>(88,0)</b>		<b>(88,0)</b>
Total des transactions avec les propriétaires	4,4	1,8			34,3	(128,4)	(88,0)		(88,0)
<b>Solde au 31 décembre 2016</b>	<b>1.517,2</b>	<b>11,8</b>	<b>(6,1)</b>		<b>173,0</b>	<b>815,5</b>	<b>2.511,4</b>	<b>1,2</b>	<b>2.512,6</b>
<b>Solde au 1er janvier 2017</b>	<b>1.517,2</b>	<b>11,8</b>	<b>(6,1)</b>	<b>0,0</b>	<b>173,0</b>	<b>815,5</b>	<b>2.511,4</b>	<b>1,2</b>	<b>2.512,6</b>
<b>Résultat de la période</b>						229,1	229,1		229,1
<b>Autres éléments du résultat global</b>			6,2			(10,3)	(4,1)		(4,1)
<b>Résultat global de la période</b>			<b>6,2</b>			<b>218,8</b>	<b>225,0</b>		<b>225,0</b>
<b>Transactions avec les propriétaires comptabilisées directement en capitaux propres</b>									
<b>Contributions des propriétaires et distributions aux propriétaires</b>									
Emission d'actions ordinaires	0,2	0,1					0,3		0,3
Frais d'émission d'actions ordinaires	0,1						0,1		0,1
Dividendes						(96,2)	(96,2)		(96,2)
<b>Total contributions et distributions</b>	<b>0,3</b>	<b>0,1</b>				<b>(96,2)</b>	<b>(95,8)</b>		<b>(95,8)</b>
Total des transactions avec les propriétaires	0,3	0,1				(96,2)	(95,8)		(95,8)
<b>Solde au 31 décembre 2017</b>	<b>1.517,6</b>	<b>11,9</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>173,0</b>	<b>938,2</b>	<b>2.640,7</b>	<b>1,1</b>	<b>2.641,8</b>





## État consolidé des flux de trésorerie

(en millions EUR)	31 décembre 2017	31 décembre 2016
<b>Flux de trésorerie liés aux activités opérationnelles</b>		
<b>Résultat de la période</b>	<b>229,1</b>	<b>179,9</b>
Ajustements pour:		
Résultat financier net	76,5	82,9
Autres éléments sans effets sur la trésorerie	0,1	1,0
Charges d'impôt	29,2	12,5
Quote-part dans le résultat des entreprises mises en équivalence (nette d'impôt)	(108,7)	(78,5)
Amortissement des immobilisations corporelles et incorporelles	131,4	124,4
Résultat de cession d'immobilisations corporelles et incorporelles	6,5	8,8
Pertes de valeurs d'actifs courants	0,0	0,6
Variations des provisions	(5,3)	(1,2)
Variations de juste valeur des instruments de couverture	1,1	1,0
Variations des impôts différés	9,9	19,4
<b>Flux de trésorerie liés aux activités opérationnelles</b>	<b>369,8</b>	<b>350,9</b>
Variations des stocks	9,3	1,3
Variations de créances clients et autres débiteurs	98,2	(61,4)
Variations des autres actifs courants	4,8	3,9
Variations des dettes fournisseurs et autres créditeurs	(12,3)	80,5
Variations des autres dettes courantes	74,9	91,2
<b>Variations du fond de roulement</b>	<b>174,4</b>	<b>115,5</b>
Intérêts payés	(88,4)	(115,6)
Intérêts reçus	1,7	56,5
Impôt sur le résultat payé	(27,6)	80,3
<b>Trésorerie nette liée aux activités opérationnelles</b>	<b>430,3</b>	<b>487,6</b>
<b>Flux de trésorerie liés aux activités d'investissement</b>		
Acquisition d'immobilisations incorporelles	(10,6)	(9,6)
Acquisition d'immobilisations corporelles	(369,1)	(388,6)
Acquisition d'entreprises mises en équivalence	(57,2)	(25,8)
Produits de cession d'immobilisations corporelles	1,5	3,2
Produits de cession d'actifs financiers	0,0	6,3
Produits suite à la diminution de capital au sein d'entreprises mises en équivalence	0,1	7,2
Dividendes reçus d'entreprises mises en équivalence	56,8	57,3
Emprunts et créances à long terme aux partenariats	(84,6)	(38,7)
<b>Trésorerie nette utilisée par les activités d'investissement</b>	<b>(463,1)</b>	<b>(388,7)</b>
<b>Flux de trésorerie liés aux activités de financement</b>		
Produits de l'émission d'actions	0,4	5,3
Coûts liés à l'émission d'actions	0,0	(0,1)
Dividendes payés (-)	(96,2)	(94,2)
Remboursements d'emprunts (-)	(100,0)	(540,0)
Produits de reprise des emprunts (+)	247,2	80,0
Autres flux de trésorerie liés aux activités de financements	0,0	0,3
<b>Trésorerie nette liée aux (utilisée par les) activités de financement</b>	<b>51,4</b>	<b>(548,7)</b>
<b>Augmentation (diminution) de trésorerie et équivalents de trésorerie</b>	<b>18,6</b>	<b>(449,8)</b>
Trésorerie et équivalents de trésorerie au 1 <sup>er</sup> janvier	176,6	626,4
Trésorerie et équivalents de trésorerie au 31 décembre	195,2	176,6
<b>Variations nettes dans la trésorerie et les équivalents de trésorerie</b>	<b>18,6</b>	<b>(449,8)</b>





## Réconciliation reporting par segment

	2017	2017	2017	2017
Résultats consolidés (en millions EUR) - Période se terminant le 31 décembre	Elia Transmission (Belgique)	50Hertz Transmission (Allemagne)	Ecritures de consolidation & transactions entre segments	Elia Groupe
	( a )	( b )	( c )	( a ) + ( b ) + ( c )
Total produits et autres produits	887,5	1,330,2	(1,330,2)	887,5
Amortissements et réductions de valeurs, variation des provisions	(130,8)	(150,1)	150,1	(130,8)
Résultat des activités opérationnelles	235,9	321,7	(321,7)	235,9
Quote-part du résultat dans les entreprises mises en équivalence, nette d'impôt	0,6	0,0	108,1	108,7
Résultat avant intérêts et impôts (EBIT)	236,5	321,7	(213,6)	344,6
Résultat avant amortissements, réductions de valeur, intérêts et impôts (EBITDA)	367,3	471,8	(363,6)	475,5
Produits financiers	5,5	1,9	(1,9)	5,5
Charges financières	(81,9)	(56,2)	56,2	(81,9)
Charge d'impôt sur le résultat	(39,1)	(87,1)	87,1	(39,1)
<b>Résultat de la période attribuable aux Propriétaires de la Société</b>	<b>121,0</b>	<b>180,2</b>	<b>(72,1)</b>	<b>229,1</b>
Etat consolidé de la situation financière (en millions EUR)	31.12.2017	31.12.2017	31.12.2017	31.12.2017
Total du bilan	5.765,1	6.196,0	(5.364,6)	6.596,5
Dépenses d'investissements	388,1	478,1	(478,1)	388,1
Dette financière nette	2.689,1	1.435,6	(1.435,6)	2.689,1

	2016	2016	2016	2016
Résultats consolidés (en millions EUR) - Période se terminant le 31 décembre	Elia Transmission (Belgique)	50Hertz Transmission (Allemagne)	Ecritures de consolidation & transactions entre segments	Elia Groupe
	( a )	( b )	( c )	( a ) + ( b ) + ( c )
Total produits et autres produits	868,1	1.291,2	(1.291,2)	868,1
Amortissements et réductions de valeurs, variation des provisions	(130,0)	(139,1)	139,1	(130,0)
Résultat des activités opérationnelles	216,6	237,2	(237,2)	216,6
Quote-part du résultat dans les entreprises mises en équivalence, nette d'impôt	3,1	0,0	75,3	78,4
Résultat avant intérêts et impôts (EBIT)	219,6	237,2	(161,8)	295,0
Résultat avant amortissements, réductions de valeur, intérêts et impôts (EBITDA)	349,6	376,3	(300,9)	425,0
Produits financiers	7,0	1,8	(1,8)	7,0
Charges financières	(89,9)	(57,1)	57,1	(89,9)
Charge d'impôt sur le résultat	(32,0)	(56,3)	56,3	(32,0)
<b>Résultat de la période attribuable aux Propriétaires de la Société</b>	<b>104,5</b>	<b>125,6</b>	<b>(50,2)</b>	<b>179,9</b>
Etat consolidé de la situation financière (en millions EUR)	31.12.2016	31.12.2016	31.12.2016	31.12.2016
Total du bilan	5.463,6	5.663,6	(4.885,6)	6.241,6
Dépenses d'investissements	406,9	737,3	(737,3)	406,9
Dette financière nette	2.557,3	1.623,5	(1.623,5)	2.557,3



## Notes

### a. Base de préparation et principales méthodes comptables utilisées dans le cadre de la préparation des états financiers

Les informations financières consolidées sont un extrait des états financiers consolidés qui seront publiés dans le courant du mois d'avril 2018.

Les méthodes comptables utilisées pour préparer les états financiers consolidés du groupe Elia pour l'exercice clôturé au 31 décembre 2017 sont les mêmes que celles utilisées pour préparer les états financiers consolidés de l'exercice clôturé le 31 décembre 2016 (voir section 3. « Principales méthodes comptables » de la partie financière du rapport annuel de 2016), telles que publiés en avril 2017, à l'exception de

(i) l'application des directives IASB nouvelles, révisées ou adaptées décrites ci-dessous, appliquées à partir du 1er janvier 2017 :

- Amendements à la norme IAS 12 Comptabilisation d'actifs d'impôt différé au titre de pertes latentes ;
- Amendements à la norme IAS 7 Initiative concernant les informations à fournir ;
- Amendements à la norme IFRS 12 Informations à fournir sur les intérêts détenus dans d'autres entités.

Ces directives nouvelles, révisées ou modifiées n'ont pas eu d'impact significatif sur les états financiers consolidés du groupe.

Le groupe Elia n'a appliqué aucune nouvelle directive, modification de directive ou interprétation anticipativement.

### b. Réforme fiscale belge

Le 25 décembre 2017, le gouvernement belge a publié une importante loi de réforme fiscale. Cette loi prévoit notamment une baisse du taux de l'impôt des sociétés de 33,99 à 29,58% pour les exercices 2018 et 2019 et une baisse supplémentaire à 25% à compter de l'exercice 2020. L'effet de cette loi a été pris en considération dans l'évaluation des passifs d'impôts différés au 31 décembre 2017, avec pour corollaire un effet positif de 12,4 millions € sur l'état du compte de résultat et un effet de compensation de 2,4 millions € sur les autres éléments du résultat global.





### c. Périmètre de consolidation

Il n'y a pas eu de modifications importantes aux filiales, coentreprises et sociétés liées par rapport à la note y relative dans le rapport annuel relatif à la situation au 31 décembre 2016.

Société	31 décembre 2017	31 décembre 2016
<b>Société mère:</b>		
- Elia System Operator SA/NV	Méthode intégrale	Méthode intégrale
<b>Filiales:</b>		
- Elia Asset SA/NV	Méthode intégrale	Méthode intégrale
- Elia Engineering SA/NV	Méthode intégrale	Méthode intégrale
- Elia Re SA	Méthode intégrale	Méthode intégrale
- Elia Grid International SA/NV	Méthode intégrale	Méthode intégrale
- Elia Grid International GmbH	Méthode intégrale	Méthode intégrale
<b>Coentreprises :</b>		
- Eurogrid International CVBA	Méthode de mise en équivalence	Méthode de mise en équivalence
- Eurogrid GmbH	Méthode de mise en équivalence	Méthode de mise en équivalence
- 50Hertz Transmission GmbH	Méthode de mise en équivalence	Méthode de mise en équivalence
- 50Hertz Offshore GmbH	Méthode de mise en équivalence	Méthode de mise en équivalence
- Gridlab GmbH	Méthode de mise en équivalence	Méthode de mise en équivalence
- E-Offshore A LLC	Méthode de mise en équivalence	Méthode de mise en équivalence
- Atlantic Grid Investment A Inc	Méthode de mise en équivalence	Méthode de mise en équivalence
- Nemo Link Ltd.	Méthode de mise en équivalence	Méthode de mise en équivalence
<b>Sociétés liées:</b>		
- HGRT SAS	Méthode de mise en équivalence	Méthode de mise en équivalence
- Coreso SA/NV	Méthode de mise en équivalence	Méthode de mise en équivalence
- Ampacimon SA/NV	Méthode de mise en équivalence	Méthode de mise en équivalence
- Enervalis SA/NV	Méthode de mise en équivalence	-
<b>Autres participations:</b>		
- Atlantic Grid A LLC	-	-
- European Energy Exchange AG	-	-
- TSCNET Services GmbH	-	-
- JAO SA	-	-



# À propos du groupe Elia

## DANS LE TOP 5 EUROPÉEN

Le groupe Elia est actif dans le transport d'électricité et veille à chaque instant à l'équilibre entre production et consommation. Nous approvisionnons 30 millions d'utilisateurs finaux en électricité et gérons 18.600 km de liaisons à haute tension via nos filiales en Belgique (Elia) et dans le nord-est de l'Allemagne (50Hertz). Notre groupe figure ainsi parmi les 5 plus grands gestionnaires de réseau européens. Avec un taux de fiabilité de 99,999 %, nous mettons un réseau électrique robuste au service de la communauté et du bien-être socio-économique. Nous voulons également servir de catalyseur à une transition énergétique réussie vers un système énergétique fiable, durable et abordable.

## ACTEUR DE LA TRANSITION ÉNERGÉTIQUE

Le groupe Elia stimule l'intégration du marché européen de l'énergie et la décarbonisation de notre société en développant les liaisons internationales à haute tension et en intégrant une part sans cesse croissante d'énergie renouvelable. En parallèle, le Groupe innove dans ses systèmes opérationnels et développe de nouveaux produits de marché afin que de nouvelles technologies et acteurs de marché aient accès à notre réseau. Le groupe Elia concrétise ainsi la transition énergétique.



## DANS L'INTÉRÊT DE LA COMMUNAUTÉ

Acteur central dans le système énergétique, le groupe Elia agit dans l'intérêt de la communauté. Nous adaptons constamment notre réseau de transport au mix énergétique qui évolue rapidement et intègre toujours plus d'énergie renouvelable. Nous veillons aussi à réaliser nos investissements dans les délais et les budgets impartis, tout en garantissant une sécurité maximale. Nous adoptons une gestion proactive des parties prenantes lors de la réalisation de nos projets : nous entamons une communication bilatérale avec tous les acteurs concernés dès le début du processus. Nous mettons également notre expertise à disposition du secteur et des autorités compétentes pour aider à construire le système énergétique de demain.

## OUVERTURE INTERNATIONALE

Outre ses activités de gestionnaire de réseau de transport, le groupe Elia fournit aussi des services de consultance à des clients internationaux via Elia Grid International (EGI). Elia fait également partie du consortium Nemo Link qui construit la première interconnexion électrique sous-marine entre la Belgique et la Grande-Bretagne.

Le groupe Elia opère sous l'entité juridique Elia System Operator, une entreprise cotée en bourse dont l'actionnaire de référence est le holding communal Publi-T.

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

### Sièges

**Elia System Operator**  
Boulevard de l'Empereur 20  
1000 Bruxelles - Belgique

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

