



28/02/2014<sup>1</sup>

## **Très bons résultats pour le groupe Elia grâce aux excellents résultats de l'Allemagne**

Pour de plus amples informations, veuillez contacter :

### **Médias :**

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

### **Axelle Pollet**

+32 2 546 75 11  
+32 475 84 38 91  
[axelle.pollet@elia.be](mailto:axelle.pollet@elia.be)

### **Investor Relations**

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

- **Le groupe Elia augmente son dividende de 4,8%, qui passe à 1,54 €.**
- **Chez 50Hertz (Allemagne), les ambitieux investissements réalisés, conjugués à la baisse des charges financières nettes et des effets uniques, entraînent à nouveau une forte hausse des résultats.**
- **Le taux d'intérêt à 10 ans continue de peser sur les résultats d'Elia (Belgique).**
- **Le programme d'investissements en Belgique et en Allemagne a été presque entièrement réalisé et la qualité d'approvisionnement en électricité reste excellente.**
- **Elia a émis avec succès 750 millions € d'Eurobonds à des conditions financières très avantageuses.**
- **La CREG a approuvé les tarifs de transport rectifiés d'Elia pour la période 2012-2015.**

### **1. Résumé de l'année 2013**

Le groupe Elia, qui s'articule autour des deux gestionnaires de réseau de transport Elia et 50Hertz, fait partie du top 5 des gestionnaires de réseau de transport en Europe. En 2013, les deux gestionnaires de réseau de transport (GRT) ont continué de relever avec brio les différents défis entraînés par l'évolution du paysage énergétique.

Par ailleurs, Elia et 50Hertz présentent à nouveau d'excellents résultats au niveau de la **sécurité d'approvisionnement et de la fiabilité du réseau**. En Belgique, le premier semestre a été marqué par la prolongation de l'arrêt des centrales nucléaires Doel 3 et Tihange 2, entraînant une hausse significative des importations depuis les Pays-Bas et la France, néanmoins sans conséquences négatives sur l'approvisionnement. Sur le plan opérationnel, différentes initiatives ont été prises pour garantir la continuité de l'approvisionnement en électricité, par exemple la réserve stratégique en Allemagne, l'augmentation de la capacité de *demand response* en Belgique pour gérer les pics, etc.

Afin de permettre **l'intégration de sources d'énergie renouvelable**, la Belgique et l'Allemagne ont presque entièrement réalisé les investissements onshore et offshore prévus ou ont avancé dans leur préparation. Adapter le réseau à haute tension à cette production décentralisée constitue d'ailleurs l'un des principaux défis actuels et futurs du groupe Elia.

En 2013, Elia et 50Hertz ont initié et soutenu diverses initiatives visant à **développer davantage le marché européen**. Elia a ainsi contribué à la mise en place du couplage des prix au sein de la région NWE, lancé début février 2014.

Le groupe Elia a aussi concrétisé davantage ses **ambitions internationales**. Les connaissances et compétences présentes au sein du groupe Elia ont été mises à disposition d'autres GRT et acteurs du secteur. Le groupe Elia a ainsi réalisé plusieurs missions de consultance, notamment pour la société TEIAS en Turquie et au Moyen-Orient.

<sup>1</sup> Mise à jour du 12 mars 2014 des pages 13, 14, 17 et la section 2.b page 19. Les modifications sur ces pages sont reprises en italique.

Le groupe Elia continue par ailleurs d'investir fortement dans l'**innovation**. L'impact des **technologies liées aux énergies renouvelables nécessite une adaptation du système électrique**. Pour relever ce défi, le groupe Elia travaille en étroite collaboration avec de nombreuses organisations, parmi lesquelles ENTSO-E et la European Electricity Grid Initiative, et est active dans plusieurs projets de R&D de grande ampleur.

Enfin, 2013 a aussi été une bonne année sur le plan **financier**. Le bénéfice du groupe Elia augmente de 13,4% alors que la dette financière nette est en recul (-6,1%). En 2013, Elia Transmission a émis avec succès 750 millions € d'Eurobonds. La proposition tarifaire rectifiée qu'Elia avait introduite sur base de la méthodologie tarifaire adaptée pour calculer les tarifs de transport a été approuvée en mai par le comité de direction de la CREG.

Pour de plus amples informations concernant les faits marquants de 2013, veuillez vous reporter au point 3.

## 2. Chiffres clés

Résultats consolidés 2013 du groupe Elia, le gestionnaire du réseau à haute tension belge et du réseau à haute tension de 50Hertz en Allemagne :

Résultats consolidés (en millions €)	2013	2012	Différence (%)
Total produits et autres produits	1.389,5	1.306,6	6,3%
- Produits et autres produits	1.389,5	1.345,6	3,3%
- Produits et autres produits uniques	0,0	(39,0)	n.r.
EBITDA*	486,9	455,5	6,9%
Bénéfice d'exploitation (EBIT*)	345,4	305,4	13,1%
Charges financières nettes	(108,5)	(134,8)	-19,5%
Charge d'impôt sur le résultat	(61,5)	(16,2)	279,6%
- Impôts sur le résultat	(61,5)	(55,2)	11,4%
- Impôts uniques sur le résultat	0,0	39,0	n.r.
Résultat de la période attribuable aux Propriétaires de la Société	175,8	155,0	13,4%
Résultat de base par action (€)	2,90	2,57	12,8%
Dividende par action (€)	1,54	1,47	4,8%

Etat consolidé de la situation financière (en millions €)	31 décembre 2013	31 décembre 2012	Différence (%)
Total des actifs	6.532,2	6.187,0	5,6%
Capitaux propres attribuables aux Propriétaires de la Société	2.209,1	2.108,5	4,8%
Dette financière nette	2.733,8	2.910,8	-6,1%
Capitaux propres par action (€)	36,5	34,9	4,4%
Nombre d'actions (fin de période)	60.568.229	60.555.809	0,0%
Nombre moyen pondéré d'actions (fin de période)	60.565.541	60.362.361	0,3%

EBIT = Résultat d'exploitation

EBITDA = EBIT + amortissements + variations de provisions

### Aspects financiers

La hausse des **produits d'exploitation consolidés** du groupe Elia en 2013 est due à une augmentation des produits d'exploitation d'Elia Transmission et de 50Hertz Transmission. Dans le cas d'Elia Transmission, cette croissance s'explique principalement par la comptabilisation unique en

2012 d'une dette par rapport aux futurs tarifs, conséquence de la reconnaissance d'une créance fiscale différée. Par ailleurs, les produits d'exploitation ont augmenté en raison de la hausse des coûts, à refacturer, pour les services auxiliaires et l'utilisation accrue du réseau européen causée par l'indisponibilité des centrales nucléaires Doel 3 et Tihange 2. Les produits d'exploitation de 50Hertz Transmission ont été influencés positivement par l'accroissement des activités d'investissement en Allemagne, compensé en partie par la suppression du bonus EEG et la diminution d'interventions de clients en rapport avec des projets d'investissement. En outre les produits d'exploitation ont été positivement impactés, pour la dernière fois, par le changement du cadre réglementaire qui a été mis en place l'an dernier. En effet, depuis le 1<sup>e</sup> janvier 2012, les coûts liés aux nouveaux investissements sont récupérés au cours de la même année, alors qu'avant il existait un retard de deux ans. Cela signifie concrètement pour 2013 que les coûts des nouveaux investissements ont été calculés pour 2011 (ancien système) et pour 2013 (nouveau système)

L'**EBITDA** et l'**EBIT** sont aussi influencés positivement (respectivement + 6,9%, + 13,1%) par cette comptabilisation unique en 2012. Si l'on ne tient pas compte de cette comptabilisation exceptionnelle, l'**EBITDA** diminue de 1,54% alors que l'**EBIT** reste relativement stable (+0,29%). La baisse de l'**EBITDA** et de l'**EBIT** (en ne tenant pas compte de la comptabilisation exceptionnelle en 2012) pour Elia Transmission résulte principalement des effets de la modification apportée aux obligations de pension et de la décision de la CREG sur les soldes tarifaires de 2012. Pour 50Hertz par contre, les évolutions précitées ont fait grimper l'**EBITDA** et l'**EBIT**. En outre, l'augmentation des frais de personnel et la diminution des réalisations du mécanisme d'incitation sur les coûts énergétiques sont compensées par les provisions réglementaires moindres.

Le **bénéfice net consolidé** augmente de 13,4% malgré la baisse du bénéfice net d'Elia Transmission (Belgique) dont les résultats moindres résultent principalement des changements apportés aux obligations de pension. La diminution du bénéfice équitable occasionnée par le faible taux d'intérêt à long terme est compensée en partie par une croissance dans la comptabilisation, dans les tarifs, de mises hors service d'actifs immobilisés. La décision de la CREG sur les soldes tarifaires de 2012 a aussi eu un impact négatif sur les résultats de 2013. Le résultat net de 50Hertz Transmission est influencé positivement par les effets précités mais aussi par un important effet d'actualisation, majoritairement unique, sur les provisions à long terme. L'ensemble permet aux résultats allemands de contribuer pour 56,14% au bénéfice net consolidé du groupe Elia en 2013.

De plus amples détails sur les prestations financières des activités des deux gestionnaires de réseau de transport (sous la dénomination « Elia Transmission » en Belgique et « 50Hertz Transmission » en Allemagne) sont repris ci-après sous les reportings spécifiques par segment.

La **dette financière nette** diminue de 6,1% et s'élève à 2.733,8 millions €. Cette baisse est principalement due à la hausse du poste « trésorerie et équivalents de trésorerie » chez 50Hertz Transmission suite au remboursement partiel du préfinancement significatif par 50Hertz Transmission du système d'énergie renouvelable en Allemagne (fin 2012 : 484,8 millions € contre 45,5 millions € fin 2013). Cette hausse du poste « trésorerie et équivalents de trésorerie » est également due à la nouvelle comptabilisation en 2013 de la surcharge offshore. La dette financière nette de 50Hertz Transmission a enfin également baissé suite au remboursement de deux emprunts à court terme à hauteur de 200 millions €. Cette évolution positive est partiellement compensée par la hausse de la dette financière nette d'Elia Transmission. Une dette à long terme de 500 millions € arrivée à échéance en avril 2013 a été refinancée par l'émission de deux nouveaux Eurobonds à hauteur de 750 millions €, aussi partiellement utilisés à des fins opérationnelles.

Les **fonds propres du groupe Elia** augmentent de 4,8% par rapport au 31 décembre 2012, passant de 2.108,5 millions € à 2.209,1 millions €. Cette hausse découle essentiellement de la mise en réserve du bénéfice de 2013 et du paiement des dividendes sur 2012. Par conséquent, les capitaux propres par action passent de 34,9 € à 36,5 €. A noter également que le nombre d'actions a augmenté de 12.420 unités le 20 mars 2013 suite à l'augmentation de capital réservée au personnel.

**Le Conseil d'Administration proposera à l'assemblée générale des actionnaires du 20 mai 2014 le paiement d'un dividende de 1,54 € brut par action.** Ceci se traduit par un dividende net de 1,155 € par action.

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

Résultats d'Elia Transmission concernant ses activités de gestionnaire du réseau de transport d'électricité en Belgique pour l'année 2013 :

Résultats Elia Transmission (en millions €)	2013	2012	Différence (%)
Total produits et autres produits	832,7	770,1	8,1%
- Produits et autres produits	832,7	809,1	2,9%
- Produits et autres produits uniques	0,0	(39,0)	n.r.
EBITDA*	313,9	291,6	7,6%
Bénéfice d'exploitation (EBIT*)	209,3	188,6	11,0%
Charges financières nettes	(109,2)	(117,5)	-7,1%
Charge d'impôt sur le résultat	(23,4)	17,5	233,7%
- Impôts sur le résultat	(23,4)	(21,5)	8,8%
- Impôts uniques sur le résultat	0,0	39,0	n.r.
Résultat de la période attribuable aux Propriétaires de la Société	77,1	89,2	-13,6%
Etat consolidé de la situation financière (en millions €)	31 décembre 2013	31 décembre 2012	Différence (%)
Total des actifs	4.885,9	4.618,4	5,8%
Dette financière nette	2.628,4	2.488,3	5,6%

EBIT = Résultat d'exploitation

EBITDA = EBIT + amortissements + variations de provisions

### Aspects financiers

Les **produits d'exploitation d'Elia Transmission** en Belgique ont augmenté de 8,1% en 2013 par rapport à la même période de l'année passée, atteignant 832,7 millions €. Cette hausse s'explique principalement par la comptabilisation unique en 2012 de l'avantage d'impôt différé sur la réserve transmissible déduction des intérêts notionnels et par une hausse des coûts pour les services auxiliaires et pour l'utilisation du réseau européen. Le tableau ci-après présente une image plus détaillée de l'évolution des différentes composantes des produits d'exploitation.

Détail des produits et autres produits (en millions €)	2013	2012	Différence (%)
Ventes des raccordements du réseau	41,1	40,9	0,5%
Ventes d'utilisation du réseau	495,8	605,4	-18,1%
Ventes des services auxiliaires	143,7	147,7	-2,7%
Revenus internationaux	67,8	31,1	118,0%
Transferts d'actifs provenant de clients	8,0	5,4	47,2%
Divers produits	4,3	5,9	-27,1%
Autres produits	45,2	49,6	-8,9%
<b>Sous-total produits et autres produits</b>	<b>805,9</b>	<b>886,0</b>	<b>-9,0%</b>
Mécanisme de décompte: Ecart par rapport au budget approuvé (déficit tarifaire)	(4,8)	(33,6)	n.r.
Mécanisme de décompte: A rendre aux tarifs de la période courante	31,6	(43,3)	n.r.
<b>Sous-total des produits et autres produits récurrents, y compris le Mécanisme de décompte</b>	<b>832,7</b>	<b>809,1</b>	<b>2,9%</b>
- Produits et autres produits uniques	0,0	(39,0)	n.r.
<b>Total des produits et autres produits</b>	<b>832,7</b>	<b>770,1</b>	<b>8,1%</b>

Les **ventes des raccordements au réseau** sont comparables à celles de 2012 et s'élèvent à 41,1 millions €.

Par contre, les **ventes de l'utilisation du réseau et des services auxiliaires** diminuent respectivement de 18,1 % et 2,7% à la suite de la rectification des coûts facturés aux producteurs dans le cadre de l'introduction des nouveaux tarifs approuvés par la CREG. Suite à l'arrêt de la cour d'appel de Bruxelles du 6 février 2013, qui avait annulé la précédente décision d'approbation des tarifs de transport pour la période 2012-2015, la CREG a approuvé, le 16 mai 2013, une proposition tarifaire rectifiée. Dans ce cadre, les composantes tarifaires relatives aux producteurs ont été revues à la baisse et comptabilisées dans les composantes tarifaires des consommateurs. Les nouveaux tarifs pour les services auxiliaires et la gestion du système, appliqués au prélèvement d'énergie, sont entrés en vigueur le 1<sup>er</sup> juin 2013. Les nouveaux tarifs pour l'utilisation du réseau, appliqués à la puissance, sont entrés en vigueur le 1<sup>er</sup> janvier 2014. Les coûts trop élevés facturés aux producteurs depuis le début de la période régulatoire 2012-2015 ont été remboursés et seront récupérés via les nouveaux tarifs sur la période du 1<sup>er</sup> juin 2013 au 31 décembre 2015.

Les **revenus internationaux** ont augmenté de 36,7 millions € (+118,0 %), essentiellement en raison de la hausse des revenus de congestion et d'enchères sur les interconnexions avec la France et les Pays-Bas à la suite de l'indisponibilité des centrales nucléaires Doel 3 et Tihange 2.

Les **revenus** des interventions de clients par rapport aux investissements (« **transferts d'actifs provenant de clients** »), qui avaient enregistré un recul significatif en 2012 (-56,1%), se sont partiellement rétablis et ont augmenté de 47,2% ou 2,6 millions € par rapport à 2012.

Les **autres produits d'exploitation** ont baissé de 8,9% par rapport à 2012, principalement à cause de montants moindres récupérés des assurances.

Le **mécanisme de décompte** reprend les écarts du **budget approuvé** par la CREG concernant les coûts et les revenus non gérables. Le résultat opérationnel a augmenté de 4,8 millions € principalement en raison des revenus internationaux supérieurs (39,5 millions €), de la baisse de la valeur moyenne réelle de l'OLO (17,2 millions €) et de la baisse des coûts non gérables (5,1 millions €), ceci étant largement compensé par la hausse de la réalisation de l'incitant sur les investissements de remplacement (-1,6 millions €) et les ventes tarifaires inférieures (-62,9 millions €) suite à l'introduction des nouveaux tarifs approuvés par la CREG (voir ci-après). Un excédent tarifaire provisoire a également été réalisé (31,6 millions €), il est reporté au sein de la période tarifaire actuelle.

La **comptabilisation en 2012 d'un avantage d'impôt différé dans les tarifs futurs** (39 millions €) est principalement à l'origine de la hausse du « total des produits et autres produits ». Cette comptabilisation, sans effet sur le bénéfice net, résulte de la reconnaissance d'un avantage d'impôt différé suite à une modification de la législation relative à la déduction des intérêts notionnels, qui pourra, à l'avenir, être réalisée sur base de la réserve transmissible « déduction des intérêts notionnels » constituée durant la période 2010-2011. Cet avantage d'impôt différé, comptabilisé comme baisse des impôts, a été reconnu en 2012 comme dette tarifaire étant donné que cet avantage profite entièrement au consommateur au titre de diminution des tarifs futurs.

L'**EBITDA** (+7,6%) et l'**EBIT** (+11,0%) ont sensiblement augmenté en 2013 par rapport à 2012, principalement en raison d'une comptabilisation unique en 2012 (voir « avantage d'impôt différé à porter en compte dans les tarifs futurs »). On enregistre également une diminution de la rémunération équitable suite à la baisse de l'OLO de 2,98% en 2012 à 2,43% en 2013, ceci étant partiellement compensé par la hausse des mises hors service d'actifs immobilisés dans la comptabilisation dans les tarifs. Enfin, par rapport à 2012, le recalcul de la provision pour les obligations futures liées au personnel pèse également sur les résultats.

Les **coûts financiers nets** (-7,1%) sont en recul de 8,3 millions € par rapport à 2012, principalement en raison de l'activation de coûts de financement en hausse suite à des investissements plus élevés en 2013 et des coûts financiers inférieurs sur les emprunts à taux d'intérêt variable.

Les **impôts sur le résultat** (233,7%) sont influencés négativement par la reconnaissance unique en 2012 d'une créance fiscale différée pour le futur avantage d'impôt de la réserve « déduction des intérêts notionnels ». Cela n'a néanmoins pas d'impact sur le résultat net étant donné que cet avantage est restitué aux tarifs futurs (voir « avantage d'impôt différé à porter en compte dans les tarifs futurs »).

Le **bénéfice consolidé IFRS après impôts** a diminué de 13,6%, passant de 89,2 millions € en 2012 à 77,1 millions € en 2013, en raison des éléments suivants<sup>2</sup> :

1. baisse du bénéfice régulé par le recul de l'OLO (-7,1 millions €) ;
2. hausse des mises hors service d'actifs immobilisés dans la comptabilisation dans les tarifs (+5,8 millions €) ;
3. hausse dans la réalisation de l'incitant sur les investissements de remplacement (+1,5 millions €) ;
4. économies et revenus moins élevés (-0,9 million €) ;
5. impact unique de la décision de la CREG sur les soldes régulés de 2012 (-1,2 millions €) ;
6. diminution des adaptations IFRS en 2013 comparé à 2012 (-10,2 millions €), principalement en raison de l'adaptation des obligations de pension.

Le **total du bilan** augmente (+5,8%) à 4.885,9 millions €, la **dette financière nette** augmente de 5,6% ou 140,1 millions €.

#### Aspects opérationnels

La **charge de réseau** mesurée sur le réseau Elia est restée relativement stable en 2013 et s'élève à 80,5 TWh (-1,6%). Le prélèvement net sur le réseau Elia est lui aussi resté au même niveau qu'en 2012, avec 71,8 TWh contre 71,2 TWh en 2012, soit une hausse de 0,8%.

**En 2013, la Belgique a à nouveau été un importateur net de 9,6 TWh**, un chiffre assez similaire aux 9,9 TWh en 2012. En 2013, la Belgique a un peu plus importé de la France que des Pays-Bas et du Luxembourg, tandis que les exportations vers les Pays-Bas ont légèrement augmenté. La quantité totale de transferts d'électricité entre la Belgique et les pays voisins enregistre une légère hausse à 24,8 TWh (4,6%).

#### Investissements

Un montant net de 202,7 millions €<sup>3</sup> a été investi, principalement pour renforcer des postes à haute tension et installer des câbles à haute tension. Ainsi, les postes à haute tension de Beerse (70 kV), La Croyère (150 kV), Bevercé (70 kV), Rechteroever (36 kV), Nieuwe Vaart (150/36 kV), Montignies (150 kV), Antoing

<sup>2</sup> Les éléments 1-5 ont trait au cadre réglementaire en Belgique.

<sup>3</sup> En tenant compte de l'activation de software, de l'IAS 23 (activation des coûts d'emprunt) et de l'IFRIC 18 (transfert d'actifs vers des clients pour lesquels les interventions de clients lors de raccordements au réseau sont entièrement considérées comme des produits en IFRS), on obtient un montant de 223,21 millions €.

(150 kV), Lixhe (220 kV), Villeroux (220 kV) ont notamment été renforcés, assainis et/ou rénovés. De nouveaux câbles ont également été posés entre Schelledeorp – Hoboken – Wilrijk (70 kV), Rodenhuize – Arcelor (150 kV), le *data center* de BNP Paribas à Vaux-sur-Sûre et Bastogne, et les lignes à haute tension Van Eyck – Zutendaal (380 kV) et Les Isnes – Waret (70 kV) ont été renforcées. Enfin, la construction d'un nouveau bâtiment au quai Léon Monnoyer à Bruxelles s'est achevée en 2013.

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

Les résultats de 50Hertz Transmission, consolidés au niveau d'Eurogrid GmbH, ont été comptabilisés dans les chiffres IFRS consolidés du groupe Elia selon la méthode de consolidation proportionnelle et ce, à hauteur de 60%.

Résultats 50Hertz Transmission (Allemagne) (en millions €) 60% consolidation proportionnelle	2013	2012	Différence (%)
Total produits et autres produits	557,6	539,4	3,4%
EBITDA*	173,1	163,9	5,6%
Bénéfice d'exploitation (EBIT*)	136,1	116,8	16,5%
Charges financières nettes	0,7	(17,5)	-104,0%
Charge d'impôt sur le résultat	(38,2)	(33,6)	13,7%
Résultat de la période attribuable aux Propriétaires de la Société	98,7	65,8	50,0%
Etat consolidé de la situation financière (en millions €)	31 décembre 2013	31 décembre 2012	Différence (%)
Total du bilan	1.646,5	1.569,0	4,9%
Dettes financières nettes	105,5	422,5	-75,0%

EBIT = Résultat d'exploitation

EBITDA = EBIT + amortissements + variations de provisions

### Aspects financiers

Les **produits d'exploitation de 50Hertz Transmission** ont augmenté de 3,4% par rapport à la même période de l'année passée. Cette hausse découle principalement de la hausse des investissements, partiellement compensée par la disparition du bonus EEG et la baisse des interventions de clients par rapport aux investissements. En outre les produits d'exploitation ont été, pour la dernière fois, favorablement impactés par le changement du cadre réglementaire mis en place l'an dernier. En 2013, les coûts liés aux nouveaux investissements étaient récupérés pour deux ans, à savoir pour 2011 et 2013. Les **produits d'exploitation** sont présentés plus en détails dans le tableau ci-après.

Détail des produits et autres produits (en millions €)	2013	2012	Différence (%)
Ventes tarifaires du réseau vertical	543,7	392,2	38,6%
Ventes tarifaires du réseau horizontal	49,7	36,0	38,0%
Ventes des services auxiliaires	50,7	77,7	-34,7%
Transferts d'actifs vers clients*	1,4	3,9	-64,6%
Autres produits	21,8	32,3	-32,0%
<b>Sous-total ventes et prestations</b>	<b>667,3</b>	<b>542,1</b>	<b>23,1%</b>
Ecarts par rapport au budget approuvé (déficit tarifaire)	(109,7)	(2,6)	4054,5%
<b>Total des produits et autres produits</b>	<b>557,6</b>	<b>539,4</b>	<b>3,4%</b>

Les **ventes tarifaires du réseau vertical** (tarifs aux clients finals) augmentent de 38,6% ou 151,5 millions €. Suite à l'extension nécessaire du réseau de transport en Allemagne, les investissements accrus (tant onshore qu'offshore) entraînent une hausse des ventes tarifaires du réseau vertical. Celles-ci sont aussi en augmentation suite à la hausse des coûts énergétiques prévus (essentiellement liés au redispatching) et à la meilleure récupération des coûts des services auxiliaires du passé. Enfin, le prélèvement supérieur de volumes de pointe en 2013 est une autre raison à l'origine de cette hausse des ventes tarifaires du réseau vertical.

Les **ventes tarifaires du réseau horizontal** (tarifs aux GRT) ont augmenté (+ 38,0%) principalement en raison du volume plus élevé d'investissements offshore : tous les investissements de raccordements offshore sont en effet répartis entre les quatre gestionnaires de réseau de transport allemands. Cela signifie que



50Hertz supporte quelque 20% de ces coûts de raccordement et en refacture 80% aux trois autres GRT allemands. Vu le programme d'investissements, ces coûts ont sensiblement augmenté, entraînant des refacturations dans les tarifs plus élevées.

Les **ventes des services auxiliaires** (-34,7%) diminuent de 27 millions € principalement en raison d'une baisse des revenus des déséquilibres.

Les **autres produits d'exploitation** enregistrent une diminution de 10,3 millions € essentiellement en raison de la disparition du bonus EEG attribué en 2012 pour l'année 2011. Le mécanisme d'octroi des bonus EEG a été complètement revu en 2013, revoyant fortement à la baisse les montants et la faisabilité.

Le **mécanisme de décompte** chez 50Hertz Transmission se compose, d'une part, de la comptabilisation annuelle des déficits et excédents générés avant 2013 (2,5 millions €) et, d'autre part, des écarts enregistrés en 2013 entre les frais à refacturer autorisés et les frais réels (-112,2 millions €). L'important écart opérationnel en 2013 s'explique principalement par les frais de redispatching exceptionnellement bas découlant de la faible production d'énergie renouvelable et par les volumes de pointe facturés supérieurs aux volumes budgétés.

La forte croissance de l'**EBITDA** (+5,6%) et de l'**EBIT** (+16,5%) est principalement due aux investissements réalisés. La disparition du bonus EEG, la baisse des interventions de clients liées aux investissements et la hausse des frais de personnel ont été compensés par des provisions réglementaires plus faibles.

Les **charges financières nettes** sont influencées positivement (-104,0%) par une baisse dans la comptabilisation d'intérêts à payer si la société venait à perdre différents litiges en cours ainsi que par un important effet d'actualisation sur des provisions à long terme. En 2013, la BNetzA a décidé que les revenus de congestion et d'enchères ne seraient plus comptabilisés dans les tarifs après deux ans mais répartis sur 30 ans. Le fait que depuis 2012, les revenus de congestion et d'enchères doivent être utilisés pour financer les investissements permettant une meilleure gestion des congestions est à l'origine de cette décision. Par cette décision, les revenus de congestion et d'enchères de 2012 et 2013 à restituer dans les tarifs ont été actualisés, rapportant un important produit financier majoritairement unique.

Outre la hausse considérable de la rémunération des investissements, le **bénéfice net** (+50%) est influencé positivement par les charges financières nettes exceptionnellement faibles.

L'augmentation des **impôts sur le résultat** résulte majoritairement d'une évolution du résultat avant impôts.

Le **total du bilan** augmente (+4,9%) à 1.646,5 millions €. La **dette financière nette** diminue sensiblement suite au remboursement partiel du préfinancement du mécanisme EEG (484,8 millions € fin 2012 contre 45,5 millions € fin 2013). Cette baisse considérable de la dette financière nette découle par ailleurs de la comptabilisation de la nouvelle surcharge offshore et du remboursement de deux emprunts à court terme à hauteur de 200 millions €.

### Aspects opérationnels

Le prélèvement net sur le réseau de 50Hertz est comparable à celui de 2012 avec 58,1 TWh en 2013.

50Hertz a importé 12,0 TWh d'électricité (15,4 TWh en 2012), essentiellement depuis TenneT Allemagne et la Pologne, et a exporté 38,2 TWh (38,7 TWh en 2012), surtout vers la Pologne et TenneT Allemagne. L'**exportation nette** d'électricité a augmenté de 13,3%, passant de 23,2 TWh à 26,3 TWh.

### Investissements

Pour répondre aux besoins des utilisateurs du réseau, 50Hertz Transmission a investi 402,0 millions € en 2013. Cela représente une hausse significative de 58,6% par rapport à 2012 (253,4 millions €).

Les principaux **investissements onshore** concernent l'interconnexion sud-ouest, l'extension du poste à haute tension Perleberg et les premiers investissements dans le nouveau siège de 50Hertz. Via la filiale **50Hertz Offshore**, des investissements ont été réalisés, principalement dans le raccordement du parc éolien offshore Baltic 2 situé en mer Baltique.

### 3. Faits marquants en 2013

#### **Emission réussie de 750 millions € d'obligations dans le cadre du programme EMTN de 3 milliards € d'Elia**

Elia avait annoncé début février le lancement d'un programme Euro Medium Term Note (EMTN) pour un montant total de 3 milliards €, permettant d'émettre à divers moments des titres sous la forme de séries ou tranches libellées en euros. Une première émission, à hauteur de 750 millions €, a été réalisée avec succès le 26 mars 2013. Elia confirme ainsi sa stratégie financière en matière de gestion de ses dettes à l'aide d'un mélange de dettes à court, à moyen et à long terme. L'émission permettra à Elia de développer ses activités et de poursuivre sa contribution à l'ouverture des marchés belge et européen de l'électricité et à l'intégration d'énergie produite sur base de sources renouvelables.

#### **Les quatre GRT allemands communiquent sur le prélèvement EEG 2014 (Renewable Energy Act)**

Comme chaque année, les quatre gestionnaires de réseau de transport allemands (GRT) ont publié, le 15 octobre dernier, le prélèvement EEG pour 2014. Les utilisateurs finals s'acquitteront par conséquent d'un montant de 6,240 cents par kilowattheure afin de promouvoir les sources d'énergie renouvelable dans le secteur. Ce prélèvement EEG pour l'année 2014 est ainsi près de 20% supérieur à l'année dernière (5,277 cents par kWh). Les GRT ont calculé ce prélèvement EEG pour 2014 à la demande du législateur et sur la base de prévisions d'experts indépendants. Le montant total de ce prélèvement s'élève à 23,6 milliards € et comprend un montant de rattrapage de près de 2,2 milliards € qui comble la différence entre les recettes et les dépenses prévues l'année précédente et celles effectivement réalisées en 2013.

#### **Installation de la première section de câble sous-marin pour Baltic 2**

50Hertz procède au raccordement au réseau de la deuxième ferme éolienne offshore en mer Baltique, « EnBW Baltic 2 », produisant jusqu'à 288 MW. Le 20 avril 2013, le premier tronçon du câble sous-marin a été raccordé à la ferme éolienne « Baltic 1 », par laquelle l'électricité produite par « Baltic 2 » sera également transportée vers la côte. Au total, 60 kilomètres de câble sous-marin doivent être posés dans les mois à venir. Un deuxième câble sous-marin est également en cours d'installation entre la plateforme de « Baltic 1 » et le point d'atterrissage de Markgrafeneheide, près de Rostock, après quoi il est raccordé au poste de Bentwisch dans le cadre de la connexion de « Baltic 2 ».

#### **50Hertz et Energinet.dk, le gestionnaire du réseau de transport d'électricité danois, font avancer le développement d'un réseau offshore en mer Baltique**

Les deux gestionnaires ont conclu un accord de collaboration relatif à la Kriegers Flak Combined Grid Solution (CGS), un projet qui combine le raccordement des parcs éoliens offshore danois et allemands à venir avec un nouvel interconnecteur offshore reliant les deux pays. Cette décision est une étape importante en faveur des énergies renouvelables, du négoce international d'électricité et de la sécurité d'approvisionnement. L'Union européenne soutient ce projet phare depuis la toute première heure.

#### **La Commission européenne a clôturé la première liste de l'Union rassemblant environ 250 projets d'infrastructure énergétique – ou « Projects of Common Interest » (PCI)**

Pour ce projet, les procédures de planning et d'autorisation accélérées, plus de transparence et de meilleures conditions juridiques étaient surtout appréciées.

5 projets de 50Hertz se retrouvent dans cette liste : « Kriegers Flak Combined Grid Solution », la ligne Krajnik-Vierraden avec l'installation de transformateurs-déphaseurs, la 3<sup>ème</sup> ligne entre la Pologne et l'Allemagne, la ligne du sud-ouest ainsi que le passage de courant continu au sud-est.

Trois projets pour Elia sont également repris, Alegro, NEMO, Belgian Offshore Grid et le projet d'interconnexion avec le Luxembourg.

#### **Mission de consultance du groupe Elia pour la société turque TEIAS**

Fin septembre, des membres de la société turque de transport d'électricité, Teias, ont effectué une visite d'étude chez Elia et RTE. Cette visite entre dans le cadre d'une mission de consultance effectuée par RTE et Elia chez le gestionnaire de réseau turc qui vise à améliorer leurs méthodes de travail en vue de l'interconnexion du réseau turc au réseau européen. Ce partenariat entre Elia et RTE pour la consultance chez Teias s'axe sur 4 grands thèmes : les travaux sous tension, la sécurité, les ressources humaines et l'informatique.

Le 17 décembre, Elia a signé le contrat pour le projet « Review Grid Code TEIAS ». En 2014, le Grid Code de TEIAS (Turkish Electricity Transmission Corporation) sera complètement revu dans le cadre de ce projet. Elia a été choisie parmi un groupe de grands acteurs européens qui s'étaient portés candidats. Pour ce faire, nous collaborerons avec la filiale du GRT français RTE International et Fichtner, une entreprise d'ingénierie et de consultance allemande. Le projet est financé par l'Union européenne. Le Grid Code devra être complètement révisé d'ici la fin de cette année.

#### **4. Évènements importants survenus après le 31 décembre 2013**

Aucun événement significatif n'est intervenu après la date de clôture.

#### **5. Perspectives**

##### Résultats 2014

Vu l'impact du taux d'intérêt à long terme sur le résultat belge et étant donné que le résultat de 2014 en Belgique dépend de paramètres qui ne seront connus qu'à la fin de 2014 (notamment le chiffre de l'inflation de décembre 2014) ou qui ne pourront être calculés qu'à la fin de 2014 (notamment le taux d'intérêt belge à 10 ans, le bêta de l'action Elia et le montant total de l'investissement d'Eurogrid/50Hertz), le groupe Elia ne peut formuler aucune prévision concrète de bénéfice pour 2014. Pour l'Allemagne, les perspectives restent positives, même si aucune prévision concrète ne peut également être formulée.

##### Investissements en 2014

En 2014, Elia Transmission compte investir quelque 252,5 millions €, dont 35 millions € pour le projet Stevin, dans le réseau à haute tension belge et 50Hertz Transmission quelque 505,2 millions €.

##### Mise en place d'une nouvelle initiative entre Elia et 50Hertz

Au cours du premier semestre 2014, Elia System Operator et 50Hertz vont fonder ensemble une nouvelle société qui doit renforcer la position du groupe Elia dans sa recherche d'acquisitions possibles d'actifs et dans le développement de deux activités, à savoir les projets de Consulting & Services et d'EPC/EPCM (Engineering, Procurement & Construction).

##### Négociations avec la CREG sur la future méthode tarifaire

Elia entame en 2014 les négociations relatives à la future méthode tarifaire. En juin, la CREG lancera une ronde de consultations sur son projet de nouvelle méthode tarifaire qu'elle mettra alors à disposition. Les parties prenantes auront jusqu'en septembre pour transmettre leurs commentaires. En automne, la CREG mènera des entretiens bilatéraux avec les différentes parties prenantes en vue de publier sa nouvelle méthode tarifaire d'ici la fin 2014. La méthode sera appliquée à partir de la nouvelle période tarifaire qui commence le 1 janvier 2016.

##### Impact éventuel des avis de l'auditeur du Conseil d'Etat concernant Stevin sur les projets Stevin, Belgian Offshore Grid et Nemo

L'auditeur du Conseil d'État a rendu plusieurs avis négatifs dans le cadre de procédures d'annulation, actuellement en cours devant le Conseil d'Etat, du GRUP (= Gewestelijk Ruimtelijk Uitvoeringsplan), pour la fixation du tracé du projet Stevin par le gouvernement flamand. Le projet Stevin prévoit la pose d'une nouvelle liaison à haute tension de 380 kV entre Zomergem et Zeebruges. Ce genre d'avis n'est cependant pas contraignant. Le Conseil d'État remettra son arrêt définitif courant 2014, probablement en juin.

Ces avis négatifs provoqueront très probablement du retard dans le projet, qui est pourtant crucial pour assurer la sécurité d'approvisionnement en Flandre-Occidentale et dans le port de Zeebruges, ainsi que pour raccorder les futurs parcs éoliens en mer au réseau d'électricité. Si le projet Stevin n'est pas mis en œuvre, cela aura également des répercussions sur le projet Nemo, qui concerne la liaison sous-marine avec le Royaume-Uni.

## 6. Etat d'avancement des activités du collège des commissaires

« Le collège des commissaires, Ernst & Young Réviseurs d'Entreprises, représenté par Marnix Van Dooren, et Klynveld Peat Marwick Goerdeler Réviseurs d'Entreprises, représenté par Alexis Palm, a confirmé que les travaux de révision qui sont terminés quant au fond n'ont pas révélé de correction significative qui devrait être apportée aux données comptables reprises dans le communiqué. *Le collège des commissaires souhaite néanmoins attirer l'attention sur les incertitudes liées aux soldes définitifs qui résultent des mécanismes de régularisation devant être approuvés par les autorités compétentes ainsi que les incertitudes qui résultent de l'issue du contrôle fiscal telles que décrites dans le rapport annuel 2012.* »

## 7. Calendrier financier 2014

Disponibilité rapport annuel 2013	début avril 2014
Déclaration intermédiaire relative au 1 <sup>er</sup> trimestre 2014	16 mai 2014
Assemblée générale 2013	20 mai 2014
Païement du dividende sur 2013	début juin 2014
Publication des résultats semestriels 2014	29 août 2014
Déclaration intermédiaire relative au 3 <sup>ème</sup> trimestre 2014	14 novembre 2014

### A propos d'Elia :

Le groupe Elia est constitué de deux gestionnaires de réseau de transport (GRT) d'électricité, Elia Transmission en Belgique et (en collaboration avec IFM, Industry Funds Management) 50Hertz Transmission, l'un des quatre GRT allemands, actif dans le nord et l'est de l'Allemagne. Avec plus de 1900 collaborateurs et un réseau de quelque 13 400 km de liaisons à haute tension au service de 30 millions de consommateurs finals, le Groupe fait partie des 5 plus grands gestionnaires de réseau européens. Il assure le transport efficace, fiable et sûr de l'électricité des producteurs vers les gestionnaires de réseau de distribution et les grands consommateurs industriels, ainsi que pour l'importation et l'exportation d'électricité de et vers les pays voisins. Le Groupe joue un rôle moteur dans le développement du marché européen de l'électricité et l'intégration de l'énergie renouvelable.

Outre ses activités de GRT en Belgique et en Allemagne, le groupe Elia offre un large éventail d'activités de consultance et d'engineering aux entreprises.

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

Site internet : ce communiqué de presse et ses annexes sont disponibles sur [www.elia.be](http://www.elia.be).

### ANNEXES

- État consolidé de la situation financière (31 décembre 2013 - 31 décembre 2012)
- Compte de résultat consolidé (2013-2012)
- État consolidé du résultat global (2013-2012)
- État consolidé des variations des capitaux propres
- État consolidé des flux de trésorerie en 2013 et 2012
- Réconciliation reporting par segment au 31 décembre 2013

## ANNEXES :

### a. État consolidé de la situation financière

	31 décembre 2013	31 décembre 2012
<b>Actifs</b>		
<b>Actifs non courants</b>	5.662,3	5.370,5
Immobilisations corporelles	3.629,8	3.319,3
Immobilisations incorporelles	1.758,4	1.757,0
Créances clients et autres débiteurs	132,4	126,5
Participation dans les entreprises mises en équivalence	23,4	34,3
Autres actifs financiers (y compris dérivés)	89,4	90,3
Actifs d'impôt différé	28,9	43,1
<b>Actifs courants</b>	869,9	816,5
Stocks	16,4	15,0
Créances clients et autres débiteurs	402,0	625,7
Créance d'impôt courant	4,7	4,7
Trésorerie et équivalents de trésorerie	437,7	166,2
Charges à reporter et produits acquis	9,1	4,9
<b>Total des actifs</b>	<b>6.532,2</b>	<b>6.187,0</b>
<b>Passifs</b>		
<b>Capitaux propres</b>	2.209,1	2.108,5
<b>Capitaux propres attribuables aux propriétaires de la Société</b>	2.209,1	2.108,5
Capital social	1.506,9	1.506,5
Primes d'émission	8,8	8,8
Réserves	97,2	83,7
Réserves de couverture (hedging)	(18,1)	(24,3)
Résultat non distribué	614,3	533,8
<b>Intérêts minoritaires</b>	0,0	0,0
Intérêts minoritaires	0,0	0,0
<b>Passifs non courants</b>	2.845,6	2.650,2
Emprunts et dettes financières	2.598,0	2.351,1
Avantages du personnel	106,9	118,6
Dérivés	27,5	36,7
Provisions	62,3	58,4
Passifs d'impôt différé	32,8	66,0
Autres dettes	18,1	19,4
<b>Passifs courants</b>	1.477,5	1.428,3
Emprunts et dettes financières	573,5	725,9
Provisions	21,6	29,6
Dettes fournisseurs et autres créditeurs*	506,9	414,9
Dettes fiscales	76,9	40,9
Charges à imputer et produits à reporter*	298,6	217,0
<b>Total des capitaux propres et passifs</b>	<b>6.532,2</b>	<b>6.187,0</b>

\* Ces rubriques comprennent des reclassifications des chiffres au 31 décembre 2012 à des fins de comparaison. Pour de plus amples détails nous référons aux annexes 6.15 et 6.16 dans les états financiers consolidés 2013.

b. Compte de résultat consolidé

(en millions €)	2013	2012
<b>Activités poursuivies</b>		
Produits	1.323,0	1.228,0
Approvisionnement et marchandises*	(32,2)	(35,4)
Autres produits	66,5	78,6
Services et biens divers*	(665,3)	(625,6)
Frais de personnel et pensions	(178,9)	(170,7)
Amortissements et réductions de valeurs, variation des provisions	(141,5)	(150,1)
Autres charges	(26,2)	(19,4)
<b>Résultat des activités opérationnelles (EBIT)</b>	<b>345,4</b>	<b>305,4</b>
<b>Résultat financier net</b>	(108,5)	(134,8)
Produits financiers	14,5	12,9
Charges financières	(123,0)	(147,7)
Quote-part du résultat dans les entreprises mises en équivalence (nette d'impôt)	0,4	0,6
<b>Résultat avant impôt</b>	<b>237,3</b>	<b>171,2</b>
Charge d'impôt sur le résultat	(61,5)	(16,2)
<b>Résultat après impôt des activités poursuivies</b>	<b>175,8</b>	<b>155,0</b>
<b>Résultat de la période</b>	<b>175,8</b>	<b>155,0</b>
Résultat de la période attribuable aux:		
Propriétaires de la Société	175,8	155,0
Intérêts minoritaires	0,0	0,0
<b>Résultat de la période</b>	<b>175,8</b>	<b>155,0</b>
<b>Résultat par action (€)</b>		
Résultat de base par action	2,90	2,57
Résultat dilué par action	2,90	2,57

\* Ces rubriques comprennent des reclassifications des chiffres au 31 décembre 2012 à des fins de comparaison. Pour de plus amples détails nous référons à l'annexe 5.3.1 dans les états financiers consolidés 2013.

c. État consolidé du résultat global

(en millions €)	2013	2012
<b>Résultat de la période</b>	<b>175,8</b>	<b>155,0</b>
<b>Autres éléments du résultat global</b>		
<b>Eléments qui peuvent être reclassés subséquentement au compte de résultat :</b>		
Partie efficace de la variation de juste valeur des couvertures trésorerie	9,2	(1,5)
Impôt sur éléments qui peuvent être reclassés subséquentement au compte de résultat	(3,1)	0,5
Différences de change suite à la conversion des activités étrangères	(0,1)	0,0
<b>Eléments qui ne sont pas reclassés au compte de résultat :</b>		
Profits (pertes) actuariels des régimes à prestations définies	11,0	(14,9)
Impôt sur éléments qui ne sont reclassés au compte de résultat	(3,7)	5,0
<b>Autres éléments du résultat global pour la période, nets d'impôt</b>	<b>13,3</b>	<b>(10,9)</b>
<b>Résultat global de la période</b>	<b>189,1</b>	<b>144,1</b>
Résultat de la période attribuables aux:		
Propriétaires de la Société	189,1	144,1
Intérêts minoritaires	0,0	0,0
<b>Résultat global total de la période</b>	<b>189,1</b>	<b>144,1</b>

d. État consolidé des variations des capitaux propres

(en millions €)	Capital souscrit	Primes d'émission	Réserves de couverture (hedging)	Ecart de conversion	Réserves	Bénéfice reporté	Total	minoritaires	Total des fonds propres
Solde au 1er janvier 2012	1.500,6	8,5	(23,3)	0,1	67,6	493,4	2.046,9		2.046,9
<b>Résultat de la période</b>						155,0	155,0		155,0
Autres éléments du résultat global: couvertures trésorerie			(1,0)				(1,0)		(1,0)
Autres éléments du résultat global: profits/(pertes) actuariels						(9,9)	(9,9)		(9,9)
<b>Résultat global de la période</b>			<b>(1,0)</b>			<b>145,1</b>	<b>144,1</b>		<b>144,1</b>
<b>Transactions avec les propriétaires comptabilisées directement en capitaux propres</b>									
<i>Contributions des propriétaires et distributions aux propriétaires</i>									
Emission d'actions ordinaires	5,0	0,3					5,3		5,3
Frais d'émissions d'actions ordinaires	0,9						0,9		0,9
Affectation à la réserve légale					16,1	(16,1)			
Dividendes						(88,7)	(88,7)		(88,7)
<b>Total des transactions avec les propriétaires</b>	<b>5,9</b>	<b>0,3</b>			<b>16,1</b>	<b>(104,8)</b>	<b>(82,5)</b>		<b>(82,5)</b>
Solde au 31 décembre 2012	1.506,5	8,8	(24,3)	0,1	83,7	533,7	2.108,5		2.108,5
Solde au 1er janvier 2013	1.506,5	8,8	(24,3)	0,1	83,7	533,7	2.108,5		2.108,5
<b>Résultat de la période</b>						175,8	175,8		175,8
Autres éléments du résultat global: couvertures trésorerie			6,1				6,1		6,1
Autres éléments du résultat global: profits/(pertes) actuariels						7,3	7,3		7,3
Autres éléments du résultat global: différences de change				(0,1)			(0,1)		(0,1)
<b>Résultat global de la période</b>			<b>6,1</b>	<b>(0,1)</b>		<b>183,1</b>	<b>189,1</b>		<b>189,1</b>
<b>Transactions avec les propriétaires comptabilisées directement en capitaux propres</b>									
<i>Contributions des propriétaires et distributions aux propriétaires</i>									
Emission d'actions ordinaires	0,3	0,1					0,4		0,4
Frais d'émissions d'actions ordinaires	0,1	0,0					0,1		0,1
Affectation à la réserve légale					13,5	(13,5)			
Dividendes						(89,0)	(89,0)		(89,0)
<b>Total des transactions avec les propriétaires</b>	<b>0,4</b>	<b>0,1</b>			<b>13,5</b>	<b>(102,5)</b>	<b>(88,5)</b>		<b>(88,5)</b>
Solde au 31 décembre 2013	1.506,9	8,9	(18,2)		97,2	614,3	2.209,1		2.209,1



e. Etat consolidé des flux de trésorerie

(en millions €)	2013	2012
<b>Flux de trésorerie liés aux activités opérationnelles</b>		
<b>Résultat de la période</b>	175,8	155,0
Ajustements pour:		
Intérêts payés	108,5	135,1
Autres éléments sans effets sur la trésorerie	0,1	4,6
Impôt sur le résultat payé	87,3	50,1
Quote-part dans le résultat des entreprises mise en équivalence (nette d'impôt)	(0,4)	(0,6)
Amortissement des immobilisations corporelles et incorporelles	149,7	148,3
Résultat de cession d'immobilisations corporelles et incorporelles	7,7	3,2
Pertes de valeurs d'actifs courants	13,0	1,5
Variation des provisions	(5,7)	0,3
Variation des valeurs latentes des instruments de couverture	(1,4)	0,7
Variations des impôts différés	(25,9)	(34,0)
Variation des actifs financiers évalués à leur juste valeur par résultat	0,0	0,3
<b>Flux de trésorerie lié aux activités opérationnelles</b>	<b>508,7</b>	<b>464,5</b>
Variations des stocks	(1,8)	0,6
Variations de créances clients et autres débiteurs	215,4	(351,2)
Variations des autres actifs courants	(4,4)	0,4
Variations des dettes fournisseurs et autres créditeurs	56,6	2,5
Variations des autres dettes courantes	90,6	112,6
<b>Variations du fond de roulement</b>	<b>356,4</b>	<b>(235,1)</b>
Intérêts payés	(134,3)	(142,8)
Intérêts reçus*	3,2	6,1
Impôt sur le résultat payé	(51,3)	(30,0)
<b>Trésorerie nette liée aux activités opérationnelles</b>	<b>682,8</b>	<b>62,8</b>
<b>Flux de trésorerie liés aux activités d'investissement</b>		
Acquisition d'immobilisations incorporelles	(10,1)	(11,9)
Acquisition d'immobilisations corporelles	(450,2)	(305,3)
Acquisition de filiales, nette de la trésorerie acquise	0,0	0,2
Acquisition d'entreprises mises en équivalence	(0,1)	(3,1)
Acquisition de filiales	(3,7)	(0,3)
Produits de cession d'immobilisations corporelles	1,6	1,9
Produits de cession d'actifs financiers	11,6	0,0
<b>Trésorerie nette utilisée par les activités d'investissement</b>	<b>(450,9)</b>	<b>(318,5)</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	(0,2)
Dividendes payés (-)	(89,3)	(88,7)
Remboursements d'emprunts (-)	(619,7)	0,0
Produits de reprise des emprunts (+)	748,2	120,0
<b>Trésorerie nette liée aux (utilisée par les) activités de financement</b>	<b>39,6</b>	<b>36,4</b>
<b>Augmentation (diminution) de trésorerie et équivalents de trésorerie</b>	<b>271,5</b>	<b>(219,3)</b>
Trésorerie et équivalents de trésorerie au 1 <sup>er</sup> janvier	166,2	385,6
Trésorerie et équivalents de trésorerie au 31 décembre	437,7	166,3
Variations nettes dans la trésorerie et les équivalents de trésorerie	271,5	(219,3)

\* Ces rubriques comprennent des reclassifications des chiffres au 31 décembre 2012 à des fins de comparaison. Pour de plus amples détails nous référons à la section « Etat consolidé des flux de trésorerie » dans les états financiers consolidés 2013.

f. Réconciliation reporting par segment

Résultats consolidés (en millions €)	2013	2013	2013	2013
	Elia Transmission (Belgique)	50Hertz Transmission (Allemagne)	Ecritures consolidation	Elia Groupe
Total produits et autres produits	832,7	557,6	(0,8)	1.389,5
Amortissements et réductions de valeurs, variation des provisions	(104,5)	(37,0)	0,0	(141,5)
EBITDA	313,9	173,1	(0,1)	486,9
Bénéfice d'exploitation (EBIT)	209,3	136,1	0,0	345,4
Produits financiers	13,7	0,9	(0,1)	14,5
Charges financières	(122,9)	(0,2)	0,1	(123,0)
Impôts	(23,4)	(38,2)	0,1	(61,5)
Résultat de la période attribuable aux Propriétaires de la Société	77,1	98,7	0,0	175,8
<b>Etat consolidé de la situation financière (en millions €)</b>	<b>31 décembre 2013</b>	<b>31 décembre 2013</b>	<b>31 décembre 2013</b>	<b>31 décembre 2013</b>
Total des actifs	4.885,9	1.646,5	(0,2)	6.532,2
Dépenses d'investissements	223,2	247,7	0,0	470,9
Dettes financières nettes	2.628,4	105,5	(0,1)	2.733,8

• **Explications relatives aux informations financières**

a. Base de préparation

Les informations financières consolidées de ce communiqué de presse ont été préparées conformément aux International Financial Reporting Standards (IFRS), tels qu'adoptés à des fins d'utilisation au sein de l'Union européenne.

Ces états financiers consolidés sont un extrait des états financiers consolidés qui seront publiés dans le courant du mois d'avril 2014.

Les états financiers consolidés ont été approuvés pour publication par le Conseil d'Administration d'Elia System Operator SA du 27 février 2014.

b. Base de la préparation des comptes annuels/Changements dans la base de la préparation des comptes annuels<sup>4</sup>

Les mêmes principes de reporting financier et règles d'évaluation que ceux utilisés pour les états financiers consolidés au 31 décembre 2012 (voir section 3 « Principales méthodes comptables » dans la partie financière du rapport annuel 2012), tels que publiés en avril 2013, ont été appliqués pour la préparation des états financiers consolidés du groupe Elia pour l'exercice se clôturant le 31 décembre 2013, à l'exception de l'application des directives IASB nouvelles, adaptées ou révisées décrites ci-après, appliquées à partir du 1<sup>er</sup> janvier 2013 :

- amendements à IAS 1 « Présentation des postes des autres éléments du résultat global » ;
- amendement à IAS 19 « Avantages du personnel » ;
- *amendement à IAS 12 « Recouvrement des actifs sous-jacents » ;*
- amendement à IFRS 7 « Informations à fournir - compensation des actifs financiers et des passifs financiers » ;
- améliorations des IFRS (publiées en mai 2012) ;
- IFRS 13 « Evaluation de la juste valeur » ;
- *IFRIC 20 - Frais de découverte engagés pendant la phase d'exploitation d'une mine à ciel ouvert ; et*
- *Amendement de la norme IFRS 1 - Prêts gouvernementaux.*

*Seule une partie de ces directives nouvelles, adaptées ou révisées ont eu un impact sur les états financiers consolidés du groupe Elia. Pour plus d'informations nous référons à la section 3.1 dans les états financiers consolidés 2013.*

Le groupe Elia n'a appliqué aucune nouvelle norme, modification de norme et interprétation anticipativement.

c. Périmètre de consolidation

Il n'y a eu aucune modification du périmètre de consolidation en 2013.

d. Variations saisonnières

Le profil des recettes du groupe Elia présente une variation saisonnière, essentiellement en raison de l'augmentation des volumes d'électricité consommés au cours des périodes hivernales et donc transportés par le gestionnaire du réseau depuis les producteurs d'électricité vers les distributeurs et les grands clients industriels.

e. Reporting par segment

Nous faisons référence à la partie financière de ce communiqué de presse (partie 1.A et 1.B), ainsi que la partie 1.f dans les annexes.

---

<sup>4</sup> Ce paragraphe a été mis à jour le 12 mars 2014 afin d'être en conformité avec le texte dans les annexes.