



27/02/2015

Pour de plus amples informations, veuillez contacter :

Médias :

Barbara Verhaegen
+32 2 546 73 78
+32 473 65 39 47
barbara.verhaegen@elia.be

Investor Relations

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

Faits marquants 2014

- *Le bénéfice net du groupe Elia, de 172,6 millions €, est légèrement inférieur à l'année 2013.*
- *En Belgique, le faible taux d'intérêt à 10 ans continue à peser sur le résultat régulé.*
- *En Allemagne (50Hertz), le résultat opérationnel (EBIT) augmente de 24%. Toutefois, le résultat net diminue de 4.6 % suite à la disparition de certains éléments exceptionnels.*
- *Le dividende est maintenu à 1,54 €.*
- *Le programme d'investissement a été dépassé en Belgique et en Allemagne et la qualité de l'approvisionnement électrique reste excellente.*
- *La CREG a publié le nouveau cadre réglementaire applicable en Belgique dès 2016*
- *L'OFGEM (régulateur du Royaume-Uni) et la CREG ont conjointement approuvé le régime réglementaire de Nemo, l'interconnexion entre la Belgique et le Royaume-Uni.*

1. Résumé de l'année 2014

Le groupe Elia, qui s'articule autour des deux gestionnaires de réseau de transport (GRT) Elia et 50Hertz, fait partie du top 5 des gestionnaires de réseau de transport en Europe. En 2014, les deux gestionnaires de réseau de transport ont continué de relever avec brio les différents défis entraînés par l'évolution du paysage énergétique.

En 2014, Elia et 50Hertz ont atteint d'excellents résultats au niveau de la **fiabilité du réseau** et de la **sécurité d'approvisionnement**. Les deux GRT ont fait preuve d'une grande flexibilité dans la gestion de leurs réseaux électriques. En Belgique, un tiers de la capacité de production était indisponible au début de l'hiver suite à l'arrêt imprévu de trois centrales nucléaires. Elia a engagé un vaste dialogue avec tous les acteurs concernés et a entrepris toutes les actions possibles pour maîtriser la situation, notamment une coopération étroite avec différents acteurs du marché et des mesures de coordination avec les GRT voisins pour gérer les importations considérables d'électricité. Plusieurs autres initiatives ont aussi été prises, tant en Belgique qu'en Allemagne, pour assurer à tout instant la sécurité d'approvisionnement, notamment la constitution de réserves stratégiques et le renforcement de la gestion de la demande pour gérer les pointes de consommation.

Par ailleurs, le groupe Elia a poursuivi, avec succès, l'**intégration du renouvelable** dans ses réseaux. Elia et 50Hertz ont également enregistré de belles avancées dans des projets d'infrastructure majeurs onshore et offshore, notamment les projets Stevin et Baltic 2. Pour répondre aux besoins de nouvelle capacité de transport entre les centres de production et de consommation, le groupe Elia veille à optimiser l'utilisation du réseau existant, à renforcer certaines infrastructures et à étendre son réseau là où cela s'avère nécessaire. En décembre, un nouveau record a été enregistré dans la zone de réglage de 50Hertz avec l'intégration de 12 GW de production éolienne.

Le groupe Elia a en outre poursuivi son **rôle moteur en faveur de l'intégration des marchés de l'Europe du Nord-Ouest et du Centre-Est** de par son engagement dans ces deux régions. La coopération étroite avec d'importantes bourses d'électricité européennes a été renforcée et des accords ont été conclus sur l'augmentation des échanges transfrontaliers via l'installation de transformateurs déphaseurs.

Enfin, une nouvelle entreprise a vu le jour afin de renforcer les **activités internationales** d'Elia : Elia Grid International, filiale à 100% d'Elia et de 50Hertz. S'appuyant sur la longue expertise de deux GRT avec des réalisations reconnues au niveau international, EGI offre des solutions de réseau innovantes à des tiers.

Pour de plus amples informations concernant les faits marquants de 2014 du groupe Elia, veuillez-vous référer au point 3.

2. Chiffres clés

Résultats consolidés et situation financière du groupe Elia, le gestionnaire du réseau à haute tension en Belgique et du réseau à haute tension 50Hertz en Allemagne :

Résultats consolidés (en millions EUR) - Année se terminant le 31 décembre	2014	2013 révisé*	Différence (%)	2013
Total produits et autres produits	838,9	832,7	0,7%	1.389,5
Résultat des activités opérationnelles	199,7	209,3	(4,6%)	345,4
Quote-part du résultat dans les entreprises mises en équivalence, nette d'impôt	97,0	99,0	(2,0%)	0,4
EBIT	296,8	308,3	(3,7%)	345,8
EBITDA	409,6	412,8	(0,8%)	487,3
Charges financières nettes	(100,6)	(109,2)	(7,9%)	(108,5)
Charge d'impôt sur le résultat	(23,8)	(23,4)	1,7%	(61,5)
Résultat de la période attribuable aux Propriétaires de la Société	172,6	175,8	(1,8%)	175,8
Résultat de base par action (EUR)	2,84	2,90	(2,1%)	2,90
Dividende par action (EUR)	1,54	1,54	0,0%	1,54
Etat consolidé de la situation financière (en millions EUR)	31 décembre 2014	31 décembre 2013 révisé*	Différence (%)	31 décembre 2013
Total des actifs	5.697,0	5.555,7	2,5%	6.532,2
Capitaux propres attribuables aux Propriétaires de la Société	2.285,1	2.209,1	3,4%	2.209,1
Dettes financières nettes	2.539,2	2.628,4	(3,4%)	2.733,8
Capitaux propres par action (EUR)	37,6	36,5	3,1%	36,5
Nombre d'actions (fin de période)	60.738.264	60.568.229	0,3%	60.568.229
Nombre moyen pondéré d'actions (fin de période)	60.573.819	60.565.541	0,0%	60.565.541

EBIT = résultat des activités opérationnelles + quote-part du résultat dans les entreprises mises en équivalence (nette d'impôt).

EBITDA = EBIT + amortissements + variations de provisions

* Les sociétés précédemment consolidées selon la méthode proportionnelle sont désormais consolidées d'après la méthode de la mise en équivalence, et les chiffres comparatifs ont été révisés en conséquence.

Conférence téléphonique pour les analystes et investisseurs

Le groupe Elia tiendra une conférence téléphonique pour les investisseurs institutionnels et les analystes le 27 février 2015 à 10h00 HEC. Pour obtenir les informations d'accès à la conférence téléphonique ainsi que les liens de diffusion Internet, veuillez visiter notre site web (<http://www.eliagroup.eu>).

Méthode de consolidation des coentreprises - IFRS 10, 11 et 12

De nouvelles normes de consolidation pour les coentreprises ont été introduites le 1er janvier 2014. Comme décrit dans le rapport annuel de 2013, la méthode de consolidation proportionnelle n'est plus autorisée et les entités autrefois consolidées en application de cette méthode doivent être traitées selon le principe de mise en équivalence. Les chiffres comparatifs pour 2013 ont été retraités en conséquence. Ces nouvelles normes ont un impact important sur le compte de pertes et profits consolidé, le bilan consolidé et l'état consolidé des flux de trésorerie.

Plus particulièrement, notre investissement dans la société allemande 50Hertz Transmission, précédemment intégrée selon une consolidation proportionnelle de 60 %, a été enregistré dans les chiffres consolidés conformément au système de mise en équivalence. Le résultat de 50Hertz Transmission est rapporté sous la rubrique « Quote-part du résultat dans les entreprises mises en équivalence, nette d'impôt » et fait partie de l'EBITDA.

Aspects financiers

L'évolution de l'**EBITDA et de l'EBIT** (baisse de 0,8% et 3,7% respectivement) est une conséquence de la baisse des résultats d'Elia Transmission en Belgique et de la baisse du bénéfice net de 50Hertz Transmission en Allemagne. En Belgique, le bénéfice régulé a baissé en raison de la pression persistante sur les taux d'intérêt à long terme tandis qu'en Allemagne, le bénéfice net a diminué principalement en raison de la disparition du double recouvrement des frais d'investissement pour de nouveaux investissements, compensée en grande partie par le volume accru des investissements et par certains effets à caractère exceptionnel.

Le **bénéfice net consolidé** est demeuré relativement stable (baisse de 1,8%). La diminution de l'EBIT a été presque intégralement couverte par la baisse des charges financières nettes (baisse de 8,6 millions €) d'Elia Transmission, due à la réduction de la dette financière à long terme.

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

La **dette financière nette** a diminué de 3,4% et s'élève à 2.539,2 millions €, en raison principalement du refinancement de dette à long terme de 500 millions € au moyen de l'émission de nouveaux Eurobonds pour une valeur de 350 millions €, aussi partiellement utilisés à des fins opérationnelles.

Les **capitaux propres du groupe Elia** ont augmenté de 3,4% par rapport au 31 décembre 2013, passant de 2.209,1 millions € à 2.285,1 millions €. Cette hausse découle essentiellement de la mise en réserve du bénéfice de 2014 et du paiement des dividendes sur 2013. En conséquence, les capitaux propres par action ont augmenté de 36,5 € à 37,6 €. NB : Le nombre d'actions a augmenté de 170.035 unités le 19 décembre 2014, suite à une augmentation de capital réservée aux membres du personnel.

Le Conseil d'Administration proposera à l'assemblée générale des actionnaires du 19 mai 2015 le paiement d'un dividende brut de 1,54 € par action. Ceci se traduit par un dividende net de 1,155 € par action.

2.A. Segment Elia Transmission (Belgique)

Résultats d'Elia Transmission relatifs à ses activités de gestionnaire de réseau de transport d'électricité (GRT) en Belgique :

Résultats Elia Transmission (en millions EUR) - Année se terminant le 31 décembre	2014	2013	Différence (%)
Total produits et autres produits	838,9	832,7	0,7%
Résultat des activités opérationnelles	199,7	209,3	(4,6%)
Quote-part du résultat dans les entreprises mises en équivalence, nette d'impôt	2,8	0,4	600,0%
EBIT	202,6	209,7	(3,4%)
EBITDA	315,4	314,3	0,3%
Charges financières nettes	(100,6)	(109,2)	(7,9%)
Charge d'impôt sur le résultat	(23,8)	(23,4)	1,7%
Résultat de la période attribuable aux Propriétaires de la Société	78,4	77,1	1,7%
Etat consolidé de la situation financière (en millions EUR)	31 décembre 2014	31 décembre 2013	Différence (%)
Total des actifs	4.989,6	4.885,9	2,1%
Dette financière nette	2.539,2	2.628,4	(3,4%)

Aspects financiers

En 2014, les **produits d'exploitation d'Elia Transmission** en Belgique sont demeurés stables par rapport à la même période l'année dernière. Le tableau ci-dessous présente une image plus détaillée de l'évolution des différentes composantes des produits d'exploitation.

(en millions EUR)	2014	2013	Différence (%)
Ventes des raccordements du réseau	41,5	41,1	1,0%
Ventes d'utilisation du réseau	608,5	495,8	22,7%
Revenus internationaux	56,0	67,8	(17,5%)
Ventes des services auxiliaires	173,9	143,6	21,1%
Transferts d'actifs provenant de clients	7,7	7,9	(2,3%)
Divers produits	8,1	4,3	89,2%
Autres produits	53,1	45,2	17,4%
Sous-total produits et autres produits	948,9	805,9	17,7%
Mécanisme de décompte: à rendre aux tarifs de la période courante	(36,6)	31,6	n/a
Mécanisme de décompte: écarts par rapport au budget approuvé (déficit tarifaire)	(73,4)	(4,7)	n/a
Total des produits et autres produits	838,9	832,7	0,7%

Les **ventes des raccordements au réseau** sont demeurés stables par rapport à 2013 et s'élevèrent à 41,5 millions €.

Les **ventes de l'utilisation du réseau et des services auxiliaires** ont augmenté respectivement de 22,7% et de 21,1% à la suite de la rectification en 2013 des coûts facturés aux producteurs dans le cadre de l'introduction des nouveaux tarifs approuvés par la CREG. À la suite de 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 la proposition rectifiée, les composantes tarifaires relatives aux producteurs ont été revues à la baisse et compensées dans les composantes tarifaires des consommateurs. Les nouveaux tarifs pour les services auxiliaires et la gestion du réseau, appliqués aux prélèvements du réseau, sont entrés en vigueur le 1^{er} juin 2013. Les nouveaux tarifs pour l'utilisation du réseau, appliqués à la puissance, sont entrés en vigueur le 1^{er} janvier 2014. Les coûts trop élevés facturés aux producteurs depuis le début de la période réglementaire 2012-2015 ont été remboursés et seront récupérés via les nouveaux tarifs sur la période du 1^{er} juin 2013 au 31 décembre 2015.

Les **revenus internationaux** ont diminué de 11,8 millions € (baisse de 17,5%), principalement en raison de l'évolution des prix sur le marché belge par rapport aux marchés voisins de la Région CWE, qui a surtout affecté les revenus des échanges transfrontaliers entre la Belgique et les Pays-Bas.

Les **revenus** des interventions de clients par rapport aux investissements (« **transferts d'actifs provenant de clients** ») sont demeurés comparables à ceux de 2013, avec 7,7 millions €.

Les **autres produits d'exploitation** ont augmenté de 3,8 millions € par rapport à 2013, en raison de l'augmentation des projets au profit de tiers dans lesquels Elia était engagée en 2014. Les **autres produits** ont augmenté de 17,4% principalement en raison de l'activation des frais exposés pour la nouvelle responsabilité d'Elia concernant les réserves stratégiques.

Le **mécanisme de décompte** reprend les écarts par rapport au **budget approuvé par la CREG** pour les coûts et revenus non gérables. Le résultat opérationnel a augmenté de 73,4 millions €, principalement en raison de revenus internationaux supérieurs (46,3 millions €), de la baisse de la valeur réelle moyenne de l'OLO (27,4 millions €), de la diminution des coûts des services auxiliaires (15,4 millions €) et de la diminution des charges financières nettes (19,2 millions €). Ceci a en partie été compensé par l'augmentation du montant comptabilisé dans les tarifs pour la mise hors service d'actifs immobilisés (baisse de 3,1 millions €), l'augmentation de la réalisation de l'incitant aux investissements de remplacement (baisse de 2,0 millions €) et la diminution des ventes tarifaires (baisse de 32,6 millions €) consécutivement à l'introduction des nouveaux tarifs approuvés par la CREG (voir ci-dessus). Il y avait également un excédent tarifaire temporaire (36,6 millions €), qui est reporté à la période tarifaire actuelle.

L'**EBITDA** (hausse de 0,3%) est demeuré stable à 315,4 millions €. La baisse continue de la rémunération équitable suite à l'évolution de l'OLO, qui a diminué de 2,43% en 2013 à 1,72% en 2014, a été compensée par l'augmentation du montant comptabilisé dans les tarifs pour la mise hors service d'actifs immobilisés et par l'impact positif des retraitements d'IAS 19 et du montant correspondant recouvrable dans de futurs tarifs. L'**EBIT** (baisse de 3,4%) a diminué en 2014 par rapport à 2013, principalement en raison de dépréciations accrues des actifs immobilisés.

Les **charges financières** nettes (baisse de 7,9%) ont diminué de 8,6 millions € par rapport à 2013, principalement en raison de la réduction de la dette financière à long terme. En 2014, une obligation de 500 millions € a été refinancée par l'émission d'un Eurobond à 15 ans à hauteur de 350 millions €.

L'augmentation de l'**impôt sur le résultat** (hausse de 1,7%) est une conséquence de l'évolution du bénéfice avant impôts.

Le **bénéfice consolidé après impôts** a augmenté de 1,7%, passant de 77,1 millions € en 2013 à 78,4 millions € en 2014, principalement en raison des éléments suivants¹:

1. diminution du bénéfice régulé par le recul de l'OLO (baisse de 9,4 millions €) ;
2. augmentation des mises hors service d'actifs immobilisés dans la comptabilisation des tarifs (hausse de 3,0 millions €) ;
3. augmentation de l'incitant aux investissements de remplacement (hausse de 1,2 millions €) ;
4. incitant aux économies et aux revenus inférieur (baisse de 1,2 millions €) ;
5. ajustement des provisions pour avantages du personnel et de l'actif régulé correspondant (hausse de 7,9 millions €).

Le **total du bilan** a augmenté de 2,1% pour s'établir à 4.989,6 millions €, tandis que la **dette financière nette** a diminué de 89,2 millions € (baisse de 3,4%).

Aspects opérationnels

La **charge** mesurée sur le réseau Elia a diminué de 4,1% par rapport à 2013, pour s'établir à 77,2 TWh. Le **prélèvement net** du réseau Elia a suivi la même évolution et a chuté de 71,8 TWh en 2013 à 69,6 TWh (baisse de 3,1%).

En 2014, la Belgique a à nouveau été un importateur net. L'importation nette a augmenté de manière significative de 9,6 TWh en 2013 à **17,6 TWh**. Les volumes importés de France sont restés les plus importants, couvrant un peu plus de 50% des volumes importés totaux (21,8 TWh), lesquels ont augmenté de 26,4%. L'exportation a diminué de 44,9%, s'établissant à 4,2 TWh. Ainsi, la quantité totale de transferts d'électricité entre la Belgique et ses voisins a légèrement augmenté de 4,8% pour atteindre 26,0 TWh.

Investissements

Un montant net de 254,2 millions €² a été investi en 2014, principalement pour l'amélioration de postes à haute tension et pour la pose de lignes à haute tension. Par exemple, les postes à haute tension de Zeebrugge (380 kV), Horta (380 kV), Van Eyck (380 kV), Hoogstraten (150 kV), Genk (380 kV), Schoondal (150 kV) ont notamment été renforcés, assainis et/ou rénovés, ou leur construction a démarré. En outre, de nouveaux câbles ont été posés entre Rijkevorsel, Hoogstraten et Meer (150 kV et 36 kV), entre Zedelgem et Lichtervelde (36 kV) et les lignes à haute tension entre Van Eyck et Zutendaal (380 kV) ont été renforcées. Enfin, d'importants frais d'investissement ont été faits pour un nouveau bâtiment administratif dans la région de Namur.

¹ Les éléments 1-4 se rapportent au cadre réglementaire en Belgique.

² En tenant compte de la capitalisation de software, des coûts d'emprunt et des transferts d'actifs de clients (les interventions de clients lors de raccordements de réseau étant considérées intégralement en IFRS comme des produits), on obtient un montant de 270,0 millions €.

2.B. Segment 50Hertz Transmission

Les résultats de 2014 de 50Hertz Transmission relatifs à ses activités de gestionnaire de réseau de transport d'électricité (GRT) en Allemagne:

Résultats 50Hertz Transmission (Allemagne) (en millions EUR) - Année se terminant le 31 décembre*	2014	2013	Différence (%)
Total produits et autres produits	1.022,8	929,3	10,1%
EBIT	281,2	226,8	24,0%
EBITDA	344,1	288,5	19,3%
Charges financières nettes	(29,8)	1,2	n/a
Charge d'impôt sur le résultat	(94,5)	(63,6)	48,6%
Résultat de la période attribuable aux Propriétaires de la Société **	156,8	164,4	(4,6%)

Etat consolidé de la situation financière (en millions EUR)	31 décembre 2014	31 décembre 2013	Différence (%)
Total du bilan	3.538,8	2.744,1	29,0%
Dette financière nette	(24,9)	175,8	n/a

* Les produits, charges, actifs et passifs sont repris dans le tableau à 100% (précédemment, jusqu'au 31 décembre 2013, présentés proportionnellement à la participation du Groupe dans ces coentreprises (à 60 %)).

** 60% du résultat de la période attribuable aux Propriétaires de la Société est compris dans la quote-part du résultat pour les entreprises mises en équivalence (nette d'impôt) du Groupe.

Aspects financiers

Les **produits d'exploitation de 50 Hertz Transmission** ont augmenté de 10,1% par rapport à la même période l'année dernière. Cette hausse découle principalement de la hausse des investissements et d'une plus faible compensation des déficits et excédents réglementaires reportés. Ces effets ont été partiellement compensés par la disparition du double recouvrement des frais d'investissement. En 2013 les frais de nouveaux investissements ont été récupérés deux fois, à savoir pour 2011 et pour 2013, en conséquence de la modification du cadre réglementaire, entrée en vigueur en 2012. Tous les frais de nouveaux investissements sont récupérés au cours de l'année durant laquelle ils sont exposés, tandis qu'avant 2012, il y avait un décalage temporel de deux ans. Les **produits d'exploitation totaux** sont présentés plus en détails dans le tableau ci-dessous.

Total des produits et autres produits (en millions €)	2014	2013	Différence (%)
Ventes tarifaires du réseau vertical	883,8	906,1	(2,5%)
Ventes tarifaires du réseau horizontal	79,9	82,8	(3,5%)
Ventes des services auxiliaires	74,8	84,5	11,5%
Transferts d'actifs provenant de clients)	6,0	1,4	328,6%
Autres produits	47,6	37,3	27,6%
Sous-total produits et autres produits	1.092,1	1.112,1	(1,8%)
Mécanisme de décompte: Ecart par rapport au budget approuvé (déficit tarifaire)	(69,3)	(182,8)	n/a
Total des produits et autres produits	1.022,8	929,3	10,1%

Les **ventes tarifaires du réseau vertical** (tarifs aux consommateurs finaux) ont diminué de 22,3 millions € (baisse de 2,5%) principalement en conséquence de la diminution des revenus totaux autorisés par le régulateur. L'augmentation des coûts gérables autorisés, à reporter en tant que résultat au début de la nouvelle période réglementaire en 2014 et l'augmentation des frais d'investissement à reporter, en conséquence de l'augmentation des activités d'investissement, ont été largement compensées par une chute des coûts d'énergie prévus et par la fin du double recouvrement des frais d'investissement pour de nouveaux investissements.

Les **ventes tarifaires du réseau horizontal** (tarifs aux GRT) ont diminué (baisse de 3,5%) principalement en raison de la diminution des échanges entre la Pologne et l'Allemagne. Cet effet a été partiellement compensé par les frais d'investissement accrus qui doivent être répartis entre les trois autres GRT. En Allemagne, tous les frais d'investissement de raccordement offshore sont répartis entre les quatre

gestionnaires de réseau de transport d'électricité allemands. Cela signifie que 50Hertz supporte environ 20% de ces coûts et transmet 80% de ses propres coûts de raccordement aux trois autres GRT.

Les **ventes des services auxiliaires** (baisse de 11,5%) ont diminué de 9,7 millions €, principalement en raison d'une diminution des revenus des déséquilibres.

Les **autres produits d'exploitation** ont augmenté de 10,3 millions €, principalement en raison de l'augmentation de la production immobilisée liée aux activités à investissement important.

Le mécanisme de décompte chez 50Hertz se compose, d'une part, de la compensation annuelle des déficits et excédents survenus avant 2014 (49,4 millions €) et, d'autre part, des écarts enregistrés en 2014 entre les frais dont la refacturation est autorisée et les frais réels (-118,7 millions €). L'écart opérationnel significatif en 2014 est principalement dû aux faibles coûts de l'énergie et à la supériorité des volumes facturés par rapport aux volumes prévus.

La forte croissance de l'**EBITDA** (hausse de 19,3%) et de l'**EBIT** (hausse de 24,0%) est principalement due aux investissements réalisés et à certains effets exceptionnels. A la fin du deuxième trimestre de l'année 2014, la société a reçu la décision officielle du régulateur allemand (BNetzA) concernant la période régulatoire précédente. Celle-ci portait sur les frais refacturés dans le passé, permettant à 50Hertz de libérer les provisions régulatoires enregistrées. En outre, une provision relative à un litige a été supprimée à la suite d'un jugement favorable. Ces effets ont été partiellement compensés par la disparition du double recouvrement des frais d'investissement pour de nouveaux investissements.

Les **charges financières** nettes ont été influencées négativement par un effet d'actualisation substantiel sur les provisions à long terme (11,8 millions €) et par la disparition du résultat positif exceptionnel en 2013 (10,8 millions €). En 2013, le régulateur allemand (BNetzA) a décidé que les revenus de congestion et d'enchères ne devaient plus être comptabilisés dans les tarifs dans les deux ans mais pouvaient être étalés sur une période de 30 ans. Ceci découle du fait que depuis 2012, les revenus de congestion et d'enchères doivent être utilisés à des fins d'investissement permettant une meilleure gestion des congestions. En raison de cette décision, les revenus de congestion et d'enchères de 2012 et 2013 à restituer dans les tarifs, ont été actualisés pour la première fois en 2013, ce qui entraîne un important revenu financier majoritairement unique. Cette année, vu les taux d'intérêt réduits, l'actualisation exerce une influence négative sur les charges financières nettes.

L'augmentation des **impôts sur le résultat** résulte majoritairement de l'évolution du bénéfice avant impôts. Ensuite, le règlement fiscal définitif lié relatif au contrôle fiscal pour les années 2006 à 2009 a entraîné une augmentation des impôts sur le résultat.

L'augmentation de l'EBIT a été compensée par l'augmentation des charges financières nettes ainsi que par la charge fiscale exceptionnelle, avec pour conséquence une légère baisse du **bénéfice net** (baisse de 4,6%). La baisse de 7,6 millions € est principalement constituée des éléments suivants :

1. disparition du double recouvrement des frais d'investissement exposés en 2012 et 2013 (baisse de 33,6 millions €) (voir ci-dessus) ;
2. effets exceptionnels (hausse de 29,8 millions €) (voir ci-dessus) ;
3. recouvrement accru des frais d'investissement onshore (hausse de 9,6 millions €) ;
4. recouvrement accru des frais d'investissement offshore (hausse de 25,9 millions €) ;
5. augmentation des coûts d'année de référence autorisés (hausse de 29,5 millions €) ;
6. augmentation des coûts d'exploitation (baisse de 7,0 millions €) ;
7. augmentation des charges financières nettes (baisse de 31,0 millions €) ;
8. augmentations d'impôts (baisse de 30,5 millions €) .

Le **total du bilan** a augmenté de 29,0% pour s'établir à 3.538,8 millions €, alors que la dette financière nette a connu une amélioration significative – un résultat de l'afflux positif du mécanisme EEG (un déficit de 45,5 millions € à la fin de 2013 par rapport à un excédent de 575 millions € à la fin de 2014).

Aspects opérationnels

Le prélèvement net sur le réseau 50Hertz en 2014 était moins élevé de 4,4% par rapport à la même période en 2013, s'établissant à 55,6 TWh.

50Hertz a importé 11,5 TWh d'électricité (12,0 TWh en 2013), principalement de TenneT Allemagne, du Danemark et de la République tchèque, et a exporté 41,9 TWh (38,2 TWh en 2013), principalement vers la Pologne, vers TenneT Allemagne et vers la République tchèque. Par conséquent, les **exportations nettes** d'électricité ont augmenté de 15,6%, passant de 26,3 TWh à 30,4 TWh.

Investissements

Afin de satisfaire aux besoins des utilisateurs du réseau, 50Hertz Transmission a investi 572,1 millions € en 2014. Ceci représente une hausse de 42,1% par rapport aux 402,0 millions € investis en 2013.

Les principaux **investissements onshore** concernent les projets sur la ligne aérienne de l'interconnexion sud-ouest et le renforcement de la section de ligne aérienne 380 kV Bärwalde-Schmölln. Par le biais de sa filiale **50Hertz Offshore**, la plus grande partie de l'investissement de 50Hertz Transmission concernait les parcs éoliens offshore Baltic 2 et Baltic 1 en mer Baltique.

3. Faits marquants en 2014

Émission réussie de 350 millions € d'obligations dans le cadre du programme EMTN de 3 milliards € d'Elia

Elia Transmission a émis avec succès un Eurobond de 350 millions € sur 15 ans dans le cadre de son programme EMTN de 3 milliards €. Les investisseurs ont réagi très positivement lors de la constitution du livre d'ordres, proposant plus de 1,7 milliard €. La transaction a attiré plus de 150 investisseurs de 32 pays et souligne une fois de plus la qualité et l'attrait d'Elia sur les marchés obligataires. La marge de crédit de cette transaction a été fixée à 82 points de base au-dessus du taux mid-swap de 15 ans, soit un coupon de 3,0%. Les revenus de l'émission de cet emprunt obligataire ont servi à rembourser les obligations arrivant à maturité en mai et à des fins générales d'entreprise.

Conclusion de crédits à long terme pour un montant de 550 millions €

En juin, Elia Transmission a souscrit 5 facilités de crédit bilatérales à long terme auprès des banques BNP Paribas Fortis, JP Morgan, KBC, Rabobank et ING. Ces facilités de crédit, d'une durée de 3 ans, s'inscrivent dans le cadre du refinancement d'un emprunt obligataire de 500 millions € qui viendra à échéance en avril 2016.

Publication du nouveau cadre réglementaire pour Elia Transmission

La CREG, le régulateur belge de l'électricité, a publié le 18 décembre 2014 la version finale du cadre réglementaire qui sera d'application à partir du 1^{er} janvier 2016. Sur base de ce nouveau cadre réglementaire, Elia soumettra une proposition tarifaire en juin 2015. La version finale du cadre réglementaire est conforme à celle qui avait été soumise à la consultation, la CREG n'ayant pas modifié le système régulé de rémunération.

Publication du régime réglementaire de NEMO Link

Les régulateurs belge (CREG) et britannique (OFGEM) ont défini et publié le régime réglementaire final de Nemo, l'interconnexion offshore entre la Belgique et le Royaume-Uni. La méthodologie dite de « cap & floor » garantit une rémunération autorisée minimum (via le « floor ») et impose également une rémunération autorisée maximum (via le « cap »). Le niveau réel du « cap » et du « floor » sera fixé avant la mise en service de l'interconnexion et restera en principe au même niveau durant toute la durée du système réglementaire (25 ans). La publication du régime réglementaire du projet NEMO était une condition essentielle pour le groupe Elia dans son processus d'évaluation et de décision finale d'investissement, attendue au printemps 2015.

Importantes avancées dans plusieurs investissements cruciaux en Belgique et en Allemagne

Liaison 380 kV Bärwalde-Schmölln - Allemagne

50Hertz a achevé l'extension de la liaison 380 kV entre Bärwalde et Schmölln en Saxe. La nouvelle liaison de 46 km entre deux postes existants a été modernisée et renforcée en un seul corridor sans couper la ligne existante, une première pour 50Hertz.

Interconnexion Sud-Ouest - Allemagne

Les travaux de construction du 2^{ème} tronçon de l'interconnexion Sud-Ouest ont progressé conformément au planning prévu et se termineront au printemps 2015. En janvier 2015, 50Hertz a reçu l'approbation finale pour la construction du 3^{ème} et dernier tronçon de l'interconnexion Sud-Ouest. Cette autorisation longtemps attendue était une condition préalable nécessaire pour 50Hertz et TenneT pour réaliser le tronçon manquant du Thuringian Electricity Bridge entre la Saxe-Anhalt et la Bavière via la Thuringe. Cette nouvelle liaison 380 kV acheminera l'électricité du nord-est au sud de l'Allemagne principalement pour garantir la sécurité d'approvisionnement dans une région très impactée par la sortie du nucléaire et ayant besoin de pouvoir importer plus d'électricité.

Liaison Uckermark - Allemagne

La direction pour l'exploitation minière, la géologie et les matières premières du land de Brandebourg a délivré son autorisation pour la construction de la liaison Uckermark de 115 km, un projet européen prioritaire. Elle reliera les postes de Bertikow, près de Prenzlau, et Neuenhagen, au nord-est de Berlin. Cette

liaison 380 kV renforcera l'infrastructure énergétique de la région Uckermark-Barnim et approvisionnera notamment Berlin en électricité issue de sources éoliennes et biomasse à Brandebourg.

Projet Stevin - Belgique

Elia a conclu des accords avec les différents particuliers et administrations locales qui avaient introduit un recours contre le GRUP (plan d'aménagement régional) pour le projet Stevin.

Vu qu'il ne reste plus aucune procédure juridique pendante contre le projet Stevin et que les permis d'urbanisme et d'environnement avaient déjà été délivrés pour les trois postes à haute tension, les travaux ont dès lors commencé.

Avancement des raccordements offshore en mer Baltique - Allemagne

50Hertz a attribué un contrat au fabricant de câbles italien Prysmian pour la production et l'installation des câbles sous-marins qui relieront le cluster « Westlich Adlergrund » en mer Baltique au réseau de 50Hertz, via le poste de Lubmin. Le contrat regroupe des commandes pour un total de 730 millions €, la plus grosse commande dans l'histoire de 50Hertz.

50Hertz termine le raccordement du parc éolien offshore Baltic 2 à la côte via la plateforme Baltic 1. Les travaux de construction devraient s'achever au printemps 2015.

Elia contracte 845 MW de réserves stratégiques

Depuis 2014, Elia assume une nouvelle tâche et doit prévoir une réserve stratégique durant l'hiver lorsque le secrétaire d'État à l'Énergie le juge nécessaire. Sur la base d'informations provenant d'Elia et de la Direction générale Énergie du SPF Énergie, le secrétaire d'État a déterminé le volume prêt à être activé dès le 1er novembre 2014 si des problèmes de sécurité d'approvisionnement étaient imminents. Au total, 845 MW a été contracté pour l'hiver 2014 – 2015. Vu l'actuelle indisponibilité des 2 réacteurs nucléaires Doel 3 et Tihange 2, ainsi que l'incertitude y afférente, le secrétaire d'État a augmenté le volume de maximum 2.750 MW pour l'hiver 2015-2016 via un deuxième arrêté ministériel.

Les quatre GRT allemands communiquent sur le prélèvement EEG 2015 (Renewable Energy Act)

Comme chaque année, les quatre gestionnaires de réseau de transport allemands (GRT) ont publié, le 15 octobre 2014, le prélèvement EEG pour 2015. En 2015, les utilisateurs finaux s'acquitteront par conséquent d'un montant de 6,170 cents par kWh afin de promouvoir les sources d'énergie renouvelable dans le secteur de l'électricité. Ce prélèvement EEG pour l'année 2015 est ainsi légèrement inférieur à l'année dernière (6,240 cents par kWh). Les GRT ont calculé ce prélèvement EEG pour 2015 à la demande du législateur allemand et sur la base de prévisions d'experts indépendants. Le montant total de ce prélèvement s'élève pour 2015 à environ 21,8 milliards €.

Couplage des marchés day-ahead des régions NWE et SWE

Le 4 février a eu lieu, avec succès, le lancement du couplage du marché day-ahead dans la région de l'Europe du Nord-Ouest (NWE) par les 13 gestionnaires de réseau et les 4 bourses d'électricité du projet. Depuis ce jour, la région NWE utilise une solution technique commune pour coupler les marchés de la région CWE (Belgique, France, Pays-Bas, Allemagne et Luxembourg) avec la Scandinavie et la Grande-Bretagne.

Le 13 mai, un nouveau jalon a été atteint dans l'unification du marché européen de l'énergie avec la réussite du couplage intégral des marchés day-ahead de la région du Sud-Ouest de l'Europe (SWE).

Cela signifie que les projets menés dans les régions SWE et NWE - une zone qui s'étend du Portugal à la Finlande - appliqueront désormais un calcul collectif des prix day-ahead sur la base de la solution PCR (« Price Coupling of Regions »). Cette dernière a été développée par plusieurs bourses d'électricité européennes afin de fournir un algorithme unique et des procédures opérationnelles harmonisées pour le calcul des prix et l'utilisation efficace de la capacité de transport transfrontalière, calculée et offerte sur le marché de manière coordonnée par les gestionnaires de réseau de transport.

Accord entre les GRT polonais (PSE) et allemand (50Hertz) sur les transformateurs déphaseurs : étape importante dans l'intégration du marché européen de l'énergie

Le gestionnaire de réseau de transport polonais et 50Hertz ont trouvé une solution au problème des flux d'énergie transfrontaliers imprévus entre la Pologne et l'Allemagne. Ils ont signé une convention régissant le

fonctionnement des transformateurs déphaseurs (phase shifting transformers ou PST) en mars 2014, à Varsovie. La solution permettra de renforcer la sécurité du réseau et de mettre à disposition de la capacité supplémentaire entre la Pologne et l'Allemagne pour les échanges transfrontaliers d'électricité. Une mesure qui favorisera également l'intégration du marché à l'échelle européenne.

4. Évènements importants survenus après le 31 décembre 2014

Le 14 janvier 2015, le Conseil d'Administration a mis fin à sa collaboration avec Jacques Vandermeiren, Chief Executive Officer de la société, en raison d'une divergence d'opinions.

Le Conseil d'Administration a nommé François Cornelis³ comme Chief Executive Officer ad interim. François Cornelis a occupé plusieurs fonctions dirigeantes de premier plan auprès d'importantes sociétés du secteur énergétique, comme Petrofina et Total, tant en Belgique qu'à l'étranger.

La procédure pour désigner un nouveau CEO a été lancée. Le Conseil d'Administration confirme sa volonté de poursuivre les grands projets d'infrastructure et le développement international d'Elia et de 50Hertz.

5. Perspectives

Résultats 2015

Vu l'impact du taux d'intérêt des obligations d'Etat à 10 ans (OLO) sur les résultats belges et étant donné que les résultats belges pour 2015 dépendent de paramètres qui ne seront connus ou ne pourront être calculés qu'à la fin de 2015 (notamment le taux d'inflation pour décembre 2015 et le facteur bêta de l'action Elia), le groupe Elia ne peut formuler aucune prévision concrète de bénéfice pour 2015. Pour l'Allemagne, les perspectives demeurent positives, même si aucune prévision concrète ne peut également être formulée.

Investissements en 2015

Elia Transmission prévoit d'investir environ 366,9 millions € dans le réseau à haute tension belge en 2015, tandis que 50Hertz Transmission propose un budget d'investissement de 798,8 millions € pour 2015.

6. Déclaration du collège des commissaires aux comptes

« Le collège des commissaires aux comptes, composé d'Ernst & Young Réviseurs d'Entreprises, représenté par M. Marnix Van Dooren, ainsi que de KPMG Réviseurs d'Entreprises, représenté par M. Benoit Van Roost, a confirmé que ses 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. »

7. Calendrier financier pour 2015

<i>Publication du rapport annuel 2014</i>	<i>début avril 2015</i>
<i>Déclaration intermédiaire relative au 1^{er} trimestre 2015</i>	<i>15 mai 2015</i>
<i>Assemblée Générale 2015</i>	<i>19 mai 2015</i>
<i>Paiement du dividende sur 2014</i>	<i>début juin 2015</i>
<i>Publication des résultats semestriels 2015</i>	<i>28 août 2015</i>
<i>Déclaration intermédiaire relative au 3^{ème} trimestre 2015</i>	<i>13 novembre 2015</i>

À 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 Industry Funds Management) 50Hertz Transmission, l'un des quatre GRT allemands, actif dans le nord et l'est de l'Allemagne. Avec plus de 1.900 collaborateurs et un réseau de quelque 18.300 km de liaisons à haute tension au service de 30 millions de consommateurs finals, le groupe Elia fait partie des cinq plus grands gestionnaires de réseau européens. Il assure le transport efficace, fiable et sûr de l'électricité

³ Représentant permanent de Monticello SPRL

des producteurs vers les gestionnaires de réseau de distribution et les grands consommateurs industriels, ainsi que 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 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.

Site internet : Ce communiqué de presse et ses annexes sont disponibles sur www.elia.be

ANNEXES

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

ANNEXES:

a. État consolidé de la situation financière

(en millions EUR)	31 décembre 2014	31 décembre 2013 révisé*	31 décembre 2013
ACTIFS			
ACTIFS NON COURANTS	5.192,2	4.994,2	5.662,3
Immobilisations corporelles	2.478,9	2.322,5	3.629,8
Immobilisations incorporelles et goodwill	1.735,0	1.735,0	1.758,4
Créances d'impôt non-courant	138,2	131,6	132,4
Participation dans les entreprises mises en équivalence	731,5	693,1	23,4
Autres actifs financiers (y compris dérivés)	87,2	84,6	89,4
Actifs d'impôt différé	21,4	27,4	28,9
ACTIFS COURANTS	504,8	561,5	869,9
Stocks	14,8	14,1	16,4
Créances clients et autres débiteurs	302,8	293,0	402,0
Créance d'impôt courant	5,0	3,3	4,7
Trésorerie et équivalents de trésorerie	171,1	242,7	437,7
Charges à reporter et produits acquis	11,1	8,4	9,1
Total des actifs	5.697,0	5.555,7	6.532,2
PASSIFS			
CAPITAUX PROPRES	2.285,9	2.209,1	2.209,1
Capitaux propres attribuables aux propriétaires de la Société	2.285,1	2.209,1	2.209,1
Capital social	1.512,4	1.506,9	1.506,9
Primes d'émission	9,9	8,8	8,8
Réserves	116,5	97,2	97,2
Réserves de couverture (hedging)	(16,8)	(18,1)	(18,1)
Résultat non distribué	663,1	614,3	614,3
Participations ne donnant pas le contrôle	0,8	0,0	0,0
PASSIFS NON COURANTS	2.811,2	2.454,5	2.845,6
Emprunts et dettes financières	2.646,4	2.299,8	2.598,0
Avantages du personnel	109,3	100,4	106,9
Dérivés	25,4	27,5	27,5
Provisions	21,9	17,9	62,3
Passifs d'impôt différé	5,7	6,4	32,8
Autres dettes	2,5	2,5	18,1
PASSIFS COURANTS	599,9	892,1	1.477,5
Emprunts et dettes financières	63,9	571,3	573,5
Provisions	6,5	5,8	21,6
Dettes fournisseurs et autres créditeurs	301,2	201,8	506,9
Passifs d'impôt courant	0,8	0,5	76,9
Charges à imputer et produits à reporter	227,5	112,7	298,6
Total des capitaux propres et passifs	5.697,0	5.555,7	6.532,2

* Les sociétés précédemment consolidées selon la méthode proportionnelle sont désormais consolidées d'après la méthode de la mise en équivalence, et les chiffres comparatifs ont été révisés en conséquence (voir l'annexe 2.b.)

b. Compte de résultat consolidé

(en millions EUR) - Année se terminant le 31 décembre	2014	2013 révisé*	2013
Activités poursuivies			
Produits	785,5	787,5	1.323,0
Approvisionnement et marchandises	(5,3)	(5,2)	(32,2)
Autres produits	53,4	45,2	66,5
Services et biens divers	(358,0)	(355,6)	(665,3)
Frais de personnel et pensions	(135,2)	(137,1)	(178,9)
Amortissements et réductions de valeurs	(108,3)	(104,9)	(150,0)
Variation des provisions	(4,6)	0,4	8,5
Autres charges	(27,8)	(20,9)	(26,2)
Résultat des activités opérationnelles	199,7	209,4	345,4
Quote-part du résultat dans les entreprises mises en équivalence, nette d'impôt	97,0	99,0	0,4
EBIT	296,7	308,3	345,8
Résultat financier net	(100,6)	(109,2)	(108,5)
Produits financiers	10,7	13,7	14,5
Charges financières	(111,3)	(122,9)	(123,0)
Résultat avant impôt	196,1	199,1	237,3
Charge d'impôt sur le résultat	(23,8)	(23,3)	(61,5)
Résultat après impôt des activités poursuivies	172,4	175,8	175,8
Résultat de la période	172,4	175,8	175,8
Résultat global total attribuable aux:			
Propriétaires de la Société	172,6	175,8	175,8
Participations ne donnant pas le contrôle	(0,2)	0,0	0,0
Résultat de la période	172,4	175,8	175,8
Résultat par action (EUR)			
Résultat de base par action	2,84	2,90	2,90
Résultat dilué par action	2,84	2,90	2,90

* Les sociétés précédemment consolidées selon la méthode proportionnelle sont désormais consolidées d'après la méthode de la mise en équivalence, et les chiffres comparatifs ont été révisés en conséquence (voir l'annexe 2.b.)

c. État consolidé du résultat global

(en millions EUR) - Année se terminant le 31 décembre	2014	2013
Résultat de la période	172,4	175,8
Autres éléments du résultat global		
Éléments susceptibles d'être reclassés en résultat :		
Partie efficace de la variation de juste valeur des couvertures trésorerie	2,0	9,2
Impôt lié	(0,7)	(3,1)
Différences de change suite à la conversion des activités étrangères	(0,6)	(0,1)
Éléments qui ne seront pas reclassés ultérieurement en résultat :		
Profits (pertes) actuariels des régimes à prestations définies	(15,9)	11,0
Impôt lié	5,3	(3,7)
Autres éléments du résultat global pour la période, nets d'impôt	(9,9)	13,3
Résultat global de la période	162,5	189,1
Résultat global total attribuable aux:		
Propriétaires de la Société	162,7	189,1
Participations ne donnant pas le contrôle	(0,2)	0,0
Résultat global total de la période	162,5	189,1

d. 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
Solde au 1er janvier 2013	1.506,5	8,8	(24,3)	0,1	83,7	533,7	2.108,5		2.108,5
Résultat de la période						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)
Résultat global de la période, net d'impôts			6,1	(0,1)		183,1	189,1		189,1
Transactions avec les propriétaires comptabilisées directement en capitaux propres									
Contributions des propriétaires et distributions aux propriétaires									
Emission d'actions ordinaires	0,3	0,1					0,4		0,4
Frais d'émissions d'actions ordinaires	0,1						0,1		0,1
Affectation à la réserve légale					13,5	(13,5)			
Dividendes						(89,0)	(89,0)		(89,0)
Total des transactions avec les propriétaires	0,4	0,1			13,5	(102,5)	(88,5)		(88,5)
Solde au 31 décembre 2013	1.506,9	8,9	(18,2)		97,2	614,3	2.209,1		2.209,1
Solde au 1er janvier 2014	1.506,9	8,9	(18,2)		97,2	614,3	2.209,1		2.209,1
Résultat de la période						172,6	172,6	(0,2)	172,4
Autres éléments du résultat global: couvertures trésorerie			1,3				1,3		1,3
Autres éléments du résultat global: profits/(pertes) actuariels						(10,6)	(10,6)		(10,6)
Autres éléments du résultat global: différences de change				(0,6)			(0,6)		(0,6)
Résultat global de la période, net d'impôts			1,3	(0,6)		162,0	162,7	(0,2)	162,5
Transactions avec les propriétaires comptabilisées directement en capitaux propres									
Contributions des propriétaires et distributions aux propriétaires									
Emission d'actions ordinaires	4,2	1,1					5,3		5,3
Frais d'émissions d'actions ordinaires	1,3						1,3		1,3
Affectation à la réserve légale					19,3	(19,3)			
Dividendes						(93,3)	(93,3)		(93,3)
Total contributions et distributions	5,5	1,1			19,3	(112,6)	(86,7)		(86,7)
Variations des parts d'intérêts									
Participations ne donnant pas le contrôle lors de la création de filiales								1,0	1,0
Total variations dans titre de participation								1,0	1,0
Total des transactions avec les propriétaires	5,5	1,1			19,3	(112,6)	(86,7)	1,0	(85,7)
Solde au 31 décembre 2014	1.512,4	9,9	(16,8)	(0,6)	116,5	663,7	2.285,1	0,8	2.285,9

e. État consolidé des flux de trésorerie

(en millions EUR) - Année se terminant le 31 décembre	2014	2013 révisé*	2013
Flux de trésorerie liés aux activités opérationnelles			
Résultat de la période	172,4	175,8	175,8
Ajustements pour:			
Résultat financier net	100,6	109,2	108,5
Autres éléments sans effets sur la trésorerie	1,4	0,1	0,1
Charges d'impôt	14,5	16,7	87,3
Quote-part dans le résultat des entreprises mise en équivalence (nette d'impôt)	(97,1)	(99,0)	(0,4)
Amortissement des immobilisations corporelles et incorporelles	107,6	104,5	149,7
Résultat de cession d'immobilisations corporelles et incorporelles	12,7	6,4	7,7
Pertes de valeurs d'actifs courants	0,8	0,4	13,0
Variation des provisions	(0,6)	(0,7)	(5,7)
Variation de juste valeur des instruments de couverture	(0,2)	(1,5)	(1,4)
Variations des impôts différés	9,3	6,6	(25,9)
Flux de trésorerie lié aux activités opérationnelles	321,4	318,5	508,7
Variations des stocks	(1,4)	(1,5)	(1,8)
Variations de créances clients et autres débiteurs	(7,0)	(59,2)	215,4
Variations des autres actifs courants	(3,1)	(4,4)	(4,4)
Variations des dettes fournisseurs et autres créditeurs	100,0	18,2	56,6
Variations des autres dettes courantes	112,3	(19,0)	90,6
Variations du fond de roulement	200,8	(65,9)	356,4
Intérêts payés	(125,3)	(125,3)	(134,3)
Intérêts reçus	1,5	2,7	3,2
Impôt sur le résultat payé	(15,9)	(16,1)	(51,3)
Trésorerie nette liée aux activités opérationnelles	382,5	114,0	682,8
Flux de trésorerie liés aux activités d'investissement			
Acquisition d'immobilisations incorporelles	(7,9)	(7,6)	(10,1)
Acquisition d'immobilisations corporelles	(262,1)	(210,6)	(450,2)
Acquisition de filiales, nette de la trésorerie acquise	0,0	0,2	0,0
Acquisition d'entreprises mises en équivalence	0,0	(0,1)	(0,1)
Acquisition de filiales	0,0	0,0	(3,7)
Produits de cession d'immobilisations corporelles	0,0	0,0	1,6
Produits de cession d'actifs financiers	0,0	11,6	11,6
Dividendes reçus d'entreprises mises en équivalence	55,2	42,4	0,0
Trésorerie nette utilisée par les activités d'investissement	(214,8)	(164,1)	(450,9)
Flux de trésorerie liés aux activités de financement			
Produits de l'émission d'actions	5,3	0,4	0,4
Coûts liés à l'émission d'actions	(0,1)	0,0	0,0
Dividendes payés (-)	(93,8)	(89,3)	(89,3)
Remboursements d'emprunts (-)	(500,0)	(500,0)	(619,7)
Produits de reprise des emprunts (+)	346,8	748,2	748,2
Autres flux de trésorerie liée aux activités de financements	2,5	0,0	0,0
Trésorerie nette liée aux (utilisée par les) activités de financement	(239,3)	159,3	39,6
Augmentation (diminution) de trésorerie et équivalents de trésorerie	(71,6)	109,3	271,5
Trésorerie et équivalents de trésorerie au 1 ^{er} janvier	242,7	133,4	166,2
Trésorerie et équivalents de trésorerie au 31 décembre	171,1	242,7	437,7
Variations nettes dans la trésorerie et les équivalents de trésorerie	(71,6)	109,3	271,5

* Les sociétés précédemment consolidées selon la méthode proportionnelle sont désormais consolidées d'après la méthode de la mise en équivalence, et les chiffres comparatifs ont été révisés en conséquence (voir l'annexe 2.b.)

f. Réconciliation reporting par segment

Résultats consolidés (en millions EUR) - Année se terminant le 31 décembre	2014	2014	2014	2014
	Elia Transmission (Belgique) (a)	50Hertz Transmission (Allemagne) (b)	Ecritures consolidation (c)	Elia Groupe (a) + (b) + (c)
Total produits et autres produits	838,9	1.022,8	(1.022,8)	838,9
Amortissements et réductions de valeurs, variation des provisions	(112,8)	(62,9)	62,9	(112,8)
Résultat des activités opérationnelles	199,7	281,2	(281,2)	199,7
Quote-part du résultat dans les entreprises mises en équivalence (nette d'impôt)	2,8	0,0	94,3	97,1
EBIT	202,6	281,2	(187,0)	296,8
EBITDA	315,4	344,1	(249,8)	409,7
Produits financiers	10,7	3,7	(3,7)	10,7
Charges financières	(111,3)	(33,5)	33,5	(111,3)
Charge d'impôt sur le résultat	(23,8)	(94,5)	94,5	(23,8)
Résultat de la période attribuable aux Propriétaires de la Société	78,4	156,8	(62,6)	172,6
Etat consolidé de la situation financière (en millions EUR)	31.12.2014	31.12.2014	31.12.2014	31.12.2014
Total du bilan	4.989,6	3.538,8	(2.831,3)	5.697,1
Dépenses d'investissements	276,7	591,1	(591,1)	276,7
Dette financière nette	2.539,2	(24,9)	24,9	2.539,2

Résultats consolidés (en millions EUR) - Année se terminant le 31 décembre	2013	2013	2013	2013
	Elia Transmission (Belgique) (a)	50Hertz Transmission (Allemagne) (b)	Ecritures consolidation (c)	Elia Groupe (a) + (b) + (c)
Total produits et autres produits	832,7	929,3	(929,3)	832,7
Amortissements et réductions de valeurs, variation des provisions	(104,5)	(61,7)	61,7	(104,5)
Résultat des activités opérationnelles	209,3	226,8	(226,8)	209,3
Quote-part du résultat dans les entreprises mises en équivalence (nette d'impôt)	0,4	0,0	98,6	99,0
EBIT	209,7	226,8	(128,2)	308,3
EBITDA	314,3	288,5	(190,0)	412,8
Produits financiers	13,7	1,5	(1,5)	13,7
Charges financières	(122,9)	(0,3)	0,3	(122,9)
Charge d'impôt sur le résultat	(23,3)	(63,6)	63,5	(23,4)
Résultat de la période attribuable aux Propriétaires de la Société	77,1	164,4	(65,7)	175,8
Etat consolidé de la situation financière (en millions EUR)	31.12.2013	31.12.2013	31.12.2013	31.12.2013
Total du bilan	4.885,9	2.744,1	(2.074,3)	5.555,7
Dépenses d'investissements	223,2	412,8	(412,8)	223,2
Dette financière nette	2.628,4	175,8	(175,8)	2.628,4

2. Notes

a. Base de préparation

Les informations financières consolidées de ce communiqué de presse ont été préparées conformément aux International Financial Reporting Standards (IFRS), telles qu'adoptées pour 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 2015.

b. Base de la préparation des comptes annuels/Changements dans la base de la préparation des comptes annuels

Les mêmes principes de reporting financier et règles d'évaluation que ceux utilisés pour les états financiers consolidés au 31 décembre 2013 (voir section 3, « Principales méthodes comptables » de la partie financière du rapport annuel de 2013), tels que publiés en avril 2014, ont été utilisés pour préparer les états financiers consolidés du groupe Elia pour l'exercice clôturé le 31 décembre 2014, à l'exception de l'application des directives IASB nouvelles, révisées ou adaptées décrites ci-dessous, appliquées à partir du 1^{er} janvier 2014 :

- Modification d'IFRS 10, IFRS 11, IFRS 12 et IAS 27 – Entreprises de placement

L'application des standards IFRS 10 (états financiers consolidés), IFRS 11 (partenariats) et IFRS 12 (informations à fournir sur les intérêts détenus dans d'autres entités) a eu un impact significatif sur les états financiers consolidés du groupe Elia.

Le groupe Elia a appliqué, pour la première fois, les nouvelles normes mentionnées ci-dessus, requérant l'application rétrospective du changement de politique comptable et la révision rétrospective des états financiers précédents.

Partenariats:

La coentreprise est un partenariat conférant au Groupe le contrôle conjoint, selon lequel il a des droits sur les actifs nets du partenariat et non des droits sur ses actifs et des obligations à assumer au titre de ses passifs.

Les intérêts du Groupe dans les coentreprises sont comptabilisés selon la méthode de la mise en équivalence. Ils sont comptabilisés initialement au coût qui inclut les coûts de transaction. Après la comptabilisation initiale, les états financiers consolidés incluent la quote-part du Groupe dans le résultat net et les autres éléments du résultat global des entités mises en équivalence, jusqu'à la date à laquelle l'influence notable ou le contrôle conjoint prennent fin.

Lorsque la quote-part du Groupe dans la perte est plus grande que la valeur de sa participation dans le partenariat, la participation est mise à zéro et les futures pertes ne sont plus reprises, à l'exception de ce qui est prévu légalement ou contractuellement en terme d'obligations ou dans la situation où le Groupe a exécuté des paiements au nom du partenariat.

- IFRIC 21- « Taxes prélevées par une autorité publique », dont l'application était initialement prévue à compter du 1^{er} janvier 2014, n'est applicable qu'aux exercices prenant cours le ou après le 17 juin 2014. Cette IFRIC ne devrait pas avoir d'impact significatif sur les états financiers consolidés du groupe Elia au 31 décembre 2015.

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

c. Périmètre de consolidation

Les modifications suivantes sont survenues au sein du périmètre de consolidation en 2014 :

- Le 28 mars 2014, les filiales Elia Grid International SA et Elia Grid International GmbH (« EGI ») ont été constituées. Les deux sociétés fournissent des spécialistes en consultance, services,

ingénierie et approvisionnement, créant de la valeur en offrant des solutions basées sur les meilleures pratiques internationales, tout en étant entièrement en conformité avec les environnements d'affaires régulés.

Elia Grid International SA détient toutes les actions d'Elia Grid International GmbH. Les actions d'Elia Grid International SA sont détenues par Elia System Operator (50,01% des actions) et 50Hertz Transmission (49,99% des actions). Le Groupe détient donc 80% d'Elia Grid International SA, tandis que les autres 20% sont détenus par Industry Funds Management Luxembourg (IFM) (au travers de sa participation dans 50Hertz Transmission, qui détient à son tour 49,99% des actions d'Elia International SA). EGI est comptabilisé par le Groupe en tant que filiale (consolidation intégrale avec participation minoritaire).

- En 2014, 50Hertz Transmission a acquis des actions supplémentaires de l'European Energy Exchange (EEX) pour une valeur de 5,0 millions € et détient désormais, par conséquent, 4,3% des actions d'EEX, pour une valeur de 10,4 millions € au total. Conformément aux principes comptables du Groupe, EEX est évalué à sa valeur historique car il n'y a pas de prix coté sur un marché actif et la juste valeur ne peut être évaluée de manière fiable.

Hormis les modifications mentionnées ci-dessus, il n'y a pas eu d'autres modifications matérielles aux filiales, coentreprises et sociétés liées par rapport à la note y relative dans le rapport annuel relatif à la situation au 31 décembre 2013.

Société	31 décembre 2014	31 décembre 2013
Société mère :		
Elia System Operator SA	Méthode intégrale	Méthode intégrale
Filiales :		
- Elia Asset SA	Méthode intégrale	Méthode intégrale
- Elia Engineering SA	Méthode intégrale	Méthode intégrale
- Elia Re SA	Méthode intégrale	Méthode intégrale
- Elia Grid International SA	Méthode intégrale	-
- Elia Grid International GmbH	Méthode intégrale	-
Coentreprises :		
- Eurogrid International SCRL	Méthode de mise en équivalence	Méthode proportionnelle
- Eurogrid GmbH	Méthode de mise en équivalence	Méthode proportionnelle
- 50Hertz Transmission GmbH	Méthode de mise en équivalence	Méthode proportionnelle
- 50Hertz Offshore GmbH	Méthode de mise en équivalence	Méthode proportionnelle
- Gridlab GmbH	Méthode de mise en équivalence	Méthode proportionnelle
- E-Offshore A LLC	Méthode de mise en équivalence	Méthode proportionnelle
- Atlantic Grid Investment A Inc	Méthode de mise en équivalence	Méthode proportionnelle
Sociétés liées :		
- HGRT S.A.S	Méthode de mise en équivalence	Méthode de mise en équivalence
- Coreso SA	Méthode de mise en équivalence	Méthode de mise en équivalence
- APX-ENDEX BV	Méthode de mise en équivalence	Méthode de mise en équivalence
- Ampacimon SA	Méthode de mise en équivalence	Méthode de mise en équivalence
- Atlantic Grid A LLC	Prix coûtant	Prix coûtant
- EMCC GmbH	Prix coûtant	Prix coûtant
- CAO GmbH	Prix coûtant	Prix coûtant
- European Energy Exchange AG	Prix coûtant	Prix coûtant
- CASC-EU SA	Prix coûtant	Prix coûtant
- TSCNET Services GmbH	Prix coûtant	-

d. Fluctuations 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. Information sectorielle

Nous renvoyons à la partie financière de ce communiqué de presse (parties 2.A et 2.B), ainsi qu'à la partie 1.f des Annexes.