

COMMUNIQUE DE PRESSE

30 août 2012

RAPPORT DE GESTION INTERMEDIAIRE

Résultats semestriels d'Elia positivement influencés par les résultats en Allemagne

- **Elia publie de solides résultats semestriels grâce à un bon semestre de son activité allemande 50Hertz ; les investissements se déroulent conformément au planning ; la valeur comptable nette par action s'élève à 33,64 €.**
- **Une facilité de crédit à long terme de 700 millions € a été conclue en Belgique avec 4 banques.**
- **Le plan d'aménagement régional pour le renforcement du réseau en vue du raccordement des futurs parcs éoliens en mer du Nord a reçu l'accord de principe du gouvernement flamand.**
- **ENTSO-E publie son deuxième plan décennal de développement du réseau européen.**

1. Chiffres-clés IFRS

Résultats consolidés du groupe Elia pour les six premiers mois de 2012, conformément aux International Financial Reporting Standards:

Résultats consolidés (en millions €)	30 juin 2012	30 juin 2011	Différence (%)
Produits d'exploitation	687,3	610,6	12,6%
EBITDA	244,4	216,9	12,7%
Bénéfice d'exploitation (EBIT)	164,8	146,5	12,5%
Charges financières nettes	(66,4)	(64,8)	2,5%
Impôts	(24,8)	(21,0)	18,1%
Bénéfice net attribuable aux propriétaires de la société	73,1	61,4	19,1%
Bénéfice net par action (€)	1,21	1,02	18,6%
Bilan (en millions €)	30 juin 2012	31 décembre 2011	Différence (%)
Total du bilan	5.899,1	5.843,8	0,9%
Capitaux propres, attribuables aux propriétaires de la société	2.030,1	2.046,9	-0,8%
Dette financière nette	2.513,0	2.532,9	-0,8%
Capitaux propres par action (€)	33,6	33,9	-0,8%
Nombre d'actions (fin de période)	60.355.217	60.355.217	0,0%

EBIT = Résultat d'exploitation

EBITDA = EBIT + amortissements + variations de provisions

Les **produits d'exploitation consolidés** du groupe Elia à la fin du mois de juin 2012 sont influencés positivement (+12,6%) par les bons résultats de 50Hertz Transmission, principalement en raison d'améliorations du cadre réglementaire en Allemagne.

Ils entraînent également une **forte augmentation de l'EBITDA, de l'EBIT et du bénéfice net** (respectivement +12,7%, +12,5% et +19,1%).

Les **charges financières nettes** augmentent de 2,5%, principalement en raison d'un certain nombre de coûts uniques résultant de la conclusion d'une facilité de crédit à long terme de 700 millions € par Elia Transmission.

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 plus loin sous le point spécifique « reporting par segment ».

Les **capitaux propres du groupe** ont légèrement baissé de 0,8% par rapport au 31 décembre 2011, passant de 2.046,9 millions € à 2.030,1 millions €, principalement en raison de :

- la mise en réserve du bénéfice du premier semestre pour un montant de 73,1 millions € ;
- le paiement du dividende sur 2011 de 88,7 millions €.

Compte tenu du nombre d'actions à la fin de la période, la valeur comptable reste relativement stable à 33,64 € par action.

La **dette financière nette** du groupe présente une légère baisse (-0,8%) et s'élève à 2.513,0 millions €.

1.A. Reporting segment Elia Transmission (Belgique)

Le 1^{er} janvier 2012, Elia a introduit de nouveaux tarifs de transport approuvés par la CREG. Ces tarifs sont établis pour une période de 4 ans (2012 – 2015). Le bénéfice net régulé d'Elia au cours de cette période tarifaire se compose des éléments suivants :

- la marge bénéficiaire équitable sur l'actif régulé calculé sur la base des valeurs réelles du taux d'intérêt belge à 10 ans (moyenne quotidienne) et du bêta de l'action Elia en fin d'année ;
- les mises hors service d'actifs immobilisés pour un montant annuel compris entre 15 et 20 millions €. Cette part du bénéfice net est réservée dans les capitaux propres pour le financement d'investissements futurs ;
- les économies obligatoires dans les dépenses opérationnelles pour un montant de 25 millions € sur 4 ans (2012-2015). Si Elia réalise de meilleurs résultats, par le biais d'économies et de recettes, le bénéfice net sera augmenté jusqu'à maximum de 25 millions € sur une période de 4 ans. Si moins de 25 millions € d'économie est réalisée sur 4 ans, la différence est à charge de l'entreprise ;
- la réalisation des investissements de remplacement approuvés par la CREG pour un montant de maximum 10% de leur valeur, avec un impact net positif possible pouvant atteindre 5 millions € par an.

Résultats d'Elia Transmission concernant ses activités de gestionnaire du réseau de transport d'électricité en Belgique pour les six premiers mois de 2012, conformément aux International Financial Reporting Standards (IFRS) :

Résultats Elia Transmission (en millions €)	30 juin 2012	30 juin 2011	Différence (%)
Produits d'exploitation	399,6	399,0	0,2%
EBITDA	166,7	178,0	-6,3%
Bénéfice d'exploitation (EBIT)	111,0	126,0	-11,9%
Charges financières nettes	(59,5)	(58,4)	1,9%
Impôts	(10,3)	(15,8)	-34,8%
Bénéfice net, attribuable aux propriétaires de la société	40,6	52,5	-22,7%
Bilan (en millions €)	30 juin 2012	31 décembre 2011	Différence (%)
Total du bilan	4.470,7	4.473,8	-0,1%
Dette financière nette	2.419,1	2.448,1	-1,2%

Aspects financiers (IFRS)

Les **ventes et prestations d'Elia Transmission** sont restées stables au cours du premier semestre 2012 par rapport à la même période l'année précédente. Le tableau ci-après présente une image plus détaillée de l'évolution des différentes composantes des ventes et prestations.

Détail des ventes et prestations (en millions €)	30 juin 2012	30 juin 2011	Différence (%)
Ventes des raccordements du réseau	18,5	17,3	6,9%
Ventes d'utilisation du réseau	316,0	277,3	14,0%
Ventes des reprises des excédents des exercices précédents (décision du régulateur)	0,0	11,1	n.r.
Ventes des services auxiliaires	76,7	54,7	40,2%
Revenus internationaux	16,9	11,9	42,0%
Autres produits d'exploitation	18,9	20,2	-6,4%
<i>Sous-total ventes et prestations</i>	<i>447,0</i>	<i>392,5</i>	<i>13,9%</i>
Ecarts par rapport au budget approuvé (déficit tarifaire)	(9,4)	6,5	n.r.
Compensation tarif « flat » sur 4 ans	(38,0)	0,0	n.r.
Total des ventes et prestations	399,6	399,0	0,2%

Les **ventes pour les raccordements au réseau** et pour **l'utilisation du réseau** ont progressé de 6,9% et 14%, principalement en raison des nouveaux tarifs fixes qui englobent déjà l'inflation des 4 années à venir. De ce fait, Elia facture davantage par MWh transporté en début de période et moins en fin de période par rapport aux coûts réels.

Les **ventes pour les services auxiliaires** ont augmenté de 40,2%, principalement en raison des coûts supérieurs à refacturer.

Les **revenus internationaux** ont augmenté de 5,0 millions € (+42,0%) principalement en raison des fortes congestions sur les interconnexions avec la France pendant l'hiver 2012.

La diminution de 1,3 million € des **autres produits d'exploitation** (-6,4%) est principalement la conséquence de l'actualisation des provisions IFRS relatives aux obligations futures liées aux personnel.

En comparaison avec le **budget approuvé** par la CREG concernant les coûts et revenus non gérables, le résultat opérationnel au cours du premier semestre a dépassé de 9,4 millions € le montant prévu, principalement en raison d'une hausse des ventes tarifaires (3,6 millions €), d'une hausse des revenus internationaux (4,5 millions €) et d'une baisse de la valeur moyenne réelle des OLO sur les 6 premiers mois (4,7 millions €), partiellement compensée par la hausse des charges d'exploitation non gérables (-3,4 millions €). Cet écart variera encore en fonction des différences du deuxième semestre, qui peuvent être tant positives que négatives.

Les excédents tarifaires, pour un montant de 38 millions €, résultant des tarifs pluriannuels fixes pour 4 ans sont reportés sur la période 2013-2015 et compensent donc les augmentations des autres composantes des produits d'exploitation.

La diminution de l'**EBITDA** (-6,3%) et de l'**EBIT** (-11,9%) par rapport au premier semestre de 2011 résulte principalement d'une baisse de la rémunération équitable (-4,3 millions €) suite à la diminution du taux des obligations belges à 10 ans de 4,15% à 3,38% en moyenne et à la diminution de la prime de risque au-delà du taux d'intérêt de 105 à 70 points de base, moins les mises hors service d'actifs immobilisés (-2,5 millions €) et à une forte diminution des adaptations IFRS (-7,0 millions €) et ce, principalement en raison de la diminution des interventions de clients (IFRIC 18) et du recalcul périodique de la provision pour obligations futures liées aux personnel.

Les **coûts financiers nets** ont légèrement augmenté de 1,9%, principalement en raison de la hausse des charges financières au cours du premier semestre 2012 résultant de plusieurs rémunérations uniques (environ 1,0 million €) en vue de la conclusion de facilités de crédit à long terme pour un montant de 700 millions €.

Le **bénéfice net consolidé IFRS** au 30 juin 2012 de 40,6 millions € se compose des éléments suivants :

- Marge bénéficiaire équitable sur l'actif régulé 28,3 millions €
- Mises hors service d'actifs immobilisés 6,1 millions €
- Économies supplémentaires réalisées 3,3 millions €
- Réalisation de l'incitant sur les investissements de remplacement 1,2 million €
- Gestion des participations non régulées (0,3) million €
- Adaptations IFRS 2,0 millions €

Par rapport au 30 juin 2011, le bénéfice net consolidé IFRS baisse de 11,9 millions € (-22,7%) principalement pour les raisons suivantes :

- Baisse du bénéfice régulé par le recul des OLO (4,3) millions €
- Baisse des mises hors service d'actifs immobilisés (2,5) millions €
- Hausse des économies et revenus supplémentaires 0,5 million €
- Réalisation de l'incitant sur les investissements de remplacement 1,2 million €
- Gestion des participations non régulées 0,2 million €
- Diminution des adaptations IFRS (7,0) millions €

Le **total du bilan** est resté quasiment identique avec un montant de 4.470,1 millions €, principalement en raison du paiement du dividende en mai 2012 partiellement compensé par la mise en réserve du bénéfice du premier semestre 2012.

La **dette financière nette** a baissé de 1,2%, soit 29,0 millions €, principalement en raison de la baisse des provisions pour remboursements d'intérêts sur 2 milliards € d'Eurobonds fin juin 2012 par rapport à fin 2011.

Aspects opérationnels

La consommation mesurée sur le réseau Elia a baissé de 2,6%, passant de 42,7 TWh au cours du premier trimestre 2011 à 41,7 TWh au cours du premier semestre 2012, principalement suite à un ralentissement progressif de l'activité économique et de la croissance continue de la production décentralisée et renouvelable en Belgique. Le prélèvement net sur le réseau Elia s'élève à 36,2 TWh, soit une baisse de 3,3% par rapport à la même période de l'an dernier (37,4 TWh). Cette diminution se manifeste surtout chez les grands clients industriels (-7,7%), qui représentent quelque 25% du chiffre d'affaires. Ces différences sont transférées à la période tarifaire suivante et n'ont donc pas d'effet sur le résultat net.

La position de la Belgique en tant qu'importateur net de 3,6 TWh, principalement en provenance des Pays-Bas, s'est accentuée pendant le premier semestre de 2012 par rapport à l'année précédente (2,5 TWh).

Investissements

Pour répondre aux besoins des utilisateurs du réseau, Elia a investi au cours du premier semestre 2012 quelque 53,0 millions €, essentiellement dans le renforcement de postes à haute tension et dans la pose de câbles à haute tension.

1.B. Reporting 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	30 juin 2012	30 juin 2011	Différence (%)
Produits d'exploitation	288,1	211,9	36,0%
EBITDA	77,7	39,0	99,2%
Bénéfice d'exploitation (EBIT)	53,8	20,5	162,4%
Charges financières nettes	(7,0)	(6,3)	11,1%
Impôts	(14,5)	(5,2)	178,8%
Bénéfice net attribuable aux propriétaires de la société	32,4	9,0	260,0%
Bilan (en millions €)	30 juin 2012	31 décembre 2011	Différence (%)
Total du bilan	1.428,5	1.370,3	4,2%
Dette financière nette	93,9	84,8	10,7%

Aspects financiers (IFRS)

Les **produits d'exploitation** ont fortement augmenté au cours du premier trimestre 2012 par rapport à la même période de l'année précédente (+35,9 %) comme mentionné dans le tableau ci-après.

Détail des ventes et prestations (en millions €)	30 juin 2012	30 juin 2011	Différence (%)
Ventes tarifaires du réseau vertical	188,7	182,9	3,2%
Ventes tarifaires du réseau horizontal	14,4	8,8	62,8%
Ventes des services auxiliaires	53,5	26,1	104,8%
Autres produits d'exploitation	15,1	5,0	199,1%
<i>Sous-total ventes et prestations</i>	<i>271,6</i>	<i>222,9</i>	<i>21,9%</i>
Ecarts par rapport au budget approuvé (déficit tarifaire)	16,4	(11,0)	n.r.
Total des ventes et prestations	288,1	211,9	36,0%

L'augmentation des **ventes tarifaires du réseau vertical** de 3,2 % résulte de modifications positives du cadre réglementaire, partiellement compensées par la restitution d'excédents du passé. Depuis le 1^{er} janvier 2012, 50Hertz peut récupérer ses coûts liés aux nouveaux investissements via les ventes tarifaires du réseau vertical de la même année (auparavant, il y avait un décalage de deux ans). De ce fait, une forte augmentation de l'EBITDA et de l'EBIT sera enregistrée en 2012 et 2013 car 50Hertz récupérera à la fois les coûts selon l'ancien mécanisme (années 2010 et 2011) et selon le nouveau mécanisme.

Les **ventes tarifaires du réseau horizontal** ont augmenté suite à la hausse du volume des investissements offshore, sachant que tous les investissements de raccordement offshore sont répartis sur les quatre gestionnaires de réseau de transport allemands. Cela signifie que 50Hertz supporte environ 20% de ces coûts et qu'elle peut reporter 80% de ses propres frais de raccordement sur les 3 autres GRT.

Les **ventes des services auxiliaires** ont surtout augmenté en raison de la surcharge croissante de son réseau due à la production éolienne.

Les **autres produits d'exploitation** ont sensiblement augmenté suite à la hausse du volume des actifs produits en interne et à la hausse des interventions de clients par rapport à la même période en 2011.

L'**augmentation significative de l'EBITDA, de l'EBIT et du bénéfice net** (respectivement de 99,2%, 162,4% et 260,0%) découle principalement d'adaptations positives du cadre réglementaire (12,9 millions €), de la hausse des actifs immobilisés produits en interne (4,7 millions €) suite à un mode de calcul plus précis, de la hausse des interventions auprès de clients (5,3 millions €), de la baisse des coûts des services généraux et des frais de maintenance (9,1 millions €) et de coûts uniques en 2011 relatifs à l'ancien mécanisme de soutien de l'énergie renouvelable (EEG : 2,1 millions €). Le bénéfice net du premier semestre 2012 ne peut cependant pas être extrapolé à l'ensemble de 2012.

La **dette financière nette** a diminué malgré la stabilité du niveau des dettes à long terme, suite à l'évolution mensuelle du mécanisme EEG. La situation de trésorerie totale fin juin 2012 s'élevait à 284,4 millions €, y compris un préfinancement de 32,8 millions € pour l'activité EEG. 60% de ces montants ont été consolidés. Le préfinancement de la position de liquidité EEG au deuxième semestre de l'année augmentera, avec pour conséquence un besoin de financement à court terme.

Aspects opérationnels

Au cours du premier trimestre 2012, le prélèvement net du réseau de 50Hertz Transmission a baissé de 2,8 % soit 0,8 TWh pour passer à 28,6 TWh. 50Hertz a importé 8,0 TWh d'électricité au cours du premier semestre 2012, contre 8,3 TWh au cours du premier semestre 2011, principalement en provenance du Danemark et de Tennet Allemagne. Les exportations totales se sont élevées à 19,1 TWh, contre 16,3 TWh en 2011 et ce, surtout vers la Pologne.

Investissements

Pour répondre aux besoins des utilisateurs du réseau, 50Hertz Transmission a investi 88,4 millions € au cours du premier semestre, principalement dans le raccordement du parc éolien offshore Baltic 2 en mer Baltique (44,9 millions €) et dans les projets onshore Sud-Ouest, ligne Nord et liaison à haute tension Uckermark (14,2 millions €). Différentes mesures ont été approuvées par le gouvernement allemand qui accéléreront à l'avenir le processus d'autorisation.

2. Faits marquants du premier semestre 2012

Passage de flambeau de Daniel Dobbeni à Jacques Vandermeiren et désignation de Catherine Vandendorre en tant que nouvelle CCO

Le 1^{er} juillet 2012, Daniel Dobbeni, CEO et Président du Comité de Direction, a officiellement passé le flambeau à Jacques Vandermeiren. Le Comité de Direction a également accueilli Catherine Vandendorre en tant que nouvelle Chief Corporate Officer. Elle exerçait auparavant la fonction de CEO chez Belpex, la bourse belge de l'énergie. Lors de l'intégration de Belpex dans le groupe APX-Endex-Belpex en 2011, elle a rejoint le Comité de Direction du groupe APX-Endex, dans lequel Elia détient une participation de 20%.

Stevin : approbation du GRUP par le gouvernement flamand

Le projet Stevin d'extension du réseau 380 kV vers la côte a franchi une étape importante le 1^{er} juin avec l'approbation, par le gouvernement flamand, du plan régional d'aménagement du territoire (GRUP – Gewestelijk Ruimtelijk Uitvoeringsplan). Le dossier a entre-temps été soumis au Conseil d'Etat pour avis. Cette extension du réseau permettra le raccordement des futurs parcs éoliens en mer, de la liaison sous-marine avec le Royaume-Uni (Nemo) et, à terme, des futurs réseaux en mer du Nord. Elle permettra aussi d'améliorer la sécurité d'approvisionnement en Flandre Occidentale et dans le port de Zeebrugge et de raccorder davantage de production décentralisée.

Sécurité d'alimentation

Dans le contexte actuel d'incertitude quant à la disponibilité future des centrales nucléaires de Doel 3 et/ou de Tihange 2, Elia effectue actuellement des calculs et des simulations relatives à la sécurité d'approvisionnement pour l'hiver 2012-2013 et les suivants, basés sur les différentes nouvelles hypothèses de disponibilité du parc de production. Ces chiffres et simulations seront communiqués en première instance au ministre de l'Energie, responsable en matière de sécurité d'approvisionnement de la Belgique.

Conclusion de facilités de crédit à long terme pour un montant de 700 millions €

Aux mois de juin et juillet, Elia Transmission a conclu quatre facilités de crédit bilatérales à long terme avec les banques BNP Paribas Fortis, JP Morgan, KBC et Rabobank. Ces facilités de crédit, d'une durée de 3 ans, s'inscrivent dans le cadre du refinancement de deux emprunts obligataires de 500 millions € chacun qui viennent à échéance en avril 2013 et mai 2014. Ces facilités contribuent aussi à la notation A- avec perspective stable récemment confirmée par S&P.

Début de la phase de construction à Schleswig-Holstein pour la ligne Nord et approbation du planning pour un tronçon de la ligne Sud-Ouest

50Hertz entame les travaux de construction du dernier tronçon de la ligne Nord au Schleswig-Holstein. La ligne entre Schwerin et Hambourg, qui devrait être terminée avant l'hiver, est très importante pour l'intégration des énergies renouvelables dans le réseau et pour l'approvisionnement de Hambourg. L'interconnecteur Sud-Ouest joue également un rôle crucial dans l'intégration des énergies renouvelables, en particulier pour transporter l'électricité renouvelable produite dans le nord-est de l'Allemagne vers les centres de consommation dans le sud-ouest du pays.

Premier plan de développement décennal en Allemagne

Le premier plan de développement décennal allemand pour la concrétisation de l'« Energiewende » (évolution énergétique), a été présenté en mai par les quatre GRT allemands (Amprion, Transnet BW, TenneT et 50Hertz) à la Chancellerie allemande et à la presse. Quelque 3 800 km de nouvelles liaisons, le renforcement de 4 000 km existants de liaisons AC et 4 corridors à haute tension DC sont nécessaires pour permettre notamment le transport des énergies renouvelables du Nord de l'Allemagne (énergie éolienne et solaire) vers les centres de consommation dans le sud.

Le GRT luxembourgeois CREOS fait confiance à Elia

Dans le cadre du projet d'interconnexion entre les réseaux à haute tension belge et luxembourgeois, Creos a décidé de se préparer à la construction d'un transformateur à décalage de phase de 400 MW sur le site de Schiffange, près de la frontière belge. Ce transformateur déphaseur permettra d'optimiser la gestion en toute sécurité des réseaux en orientant les flux électriques. Creos vient de confier à Elia une première mission d'expertise dans la phase d'adjudication 2012. L'expérience d'Elia dans l'installation et la gestion de quatre transformateurs déphaseurs sur le territoire belge est unique en Europe.

Collaboration dans le Golfe

L'interconnexion 400 kV reliant les réseaux électriques de l'Arabie Saoudite, du Qatar, du Koweït, des Emirats Arabes Unis, de Bahreïn et d'Oman est complètement opérationnelle depuis peu. Elia fait partie du consortium de consultance qui a réalisé des études opérationnelles (planning, stabilité, protections, etc.) pour la GCCIA (Gulf Cooperation Council Interconnection Authority), l'exploitant de l'interconnexion qui relie ces 6 pays du Golfe, afin de garantir la sécurité de la mise en service et de l'exploitation de ce nouveau réseau.

Elia prête également son expertise au GCCIA en collaboration avec d'autres partenaires et pour d'autres volets du projet.

Le projet Atlantic Wind Connection franchit une nouvelle étape importante

Le projet Atlantic Wind Connection de premier réseau HVDC offshore au large de la côte Est des États-Unis – auquel participent Elia, via sa filiale Eurogrid International, aux côtés d'autres entreprises telles que Google et Marubeni – vient à nouveau de franchir un étape importante. Après une enquête détaillée et une consultation publique, le ministère de l'intérieur américain a déclaré qu'il n'y avait pas de projets concurrents dans les zones proposées pour la construction du réseau offshore au large de la côte atlantique. L'approbation par le gestionnaire de réseau indépendant PJM et, par conséquent, l'intégration dans les tarifs, est attendue courant 2013.

ENTSO-E présente son deuxième plan décennal de développement du réseau européen (TYNDP)

Le 8 mai, Daniel Dobbeni était invité au Parlement européen pour y présenter le plan de développement 2012 d'ENTSO-E pour les dix ans à venir, récemment soumis à consultation publique. L'étude publiée en juin démontre le besoin de rénovation ou d'installation d'environ 51 500 km de lignes à haute tension. Cette nouvelle infrastructure (+1,3 % par année) fournira notamment 125 GW de capacité de raccordement supplémentaire pour les sources d'énergie renouvelable. Moyennant une très légère augmentation des tarifs du transport (moins de 2 %), le futur réseau européen assurera une haute qualité et sécurité d'approvisionnement.

3. Perspectives – principaux risques et incertitudes pour les six prochains mois

Étant donné que le résultat pour 2012 dépend de paramètres qui ne seront connus qu'à la fin 2012 (notamment les chiffres de l'inflation de décembre 2012) ou qui ne pourront être calculés qu'à la fin 2012 (notamment le taux d'intérêt belge moyen à 10 ans, le bêta de l'action Elia ou encore le montant total de l'investissement d'Eurogrid/50Hertz), il est impossible d'émettre des prévisions de bénéfice concrètes pour l'année entière.

Conformément à l'article 13 de l'Arrêté royal du 14 novembre 2007, Elia confirme que les risques fondamentaux auxquels l'entreprise est confrontée sont restés inchangés par rapport à ceux décrits dans le rapport annuel consolidé 2011 du Groupe sous les rubriques « Description des risques et incertitudes auxquels est confrontée l'entreprise » et « Cadre réglementaire et tarifs ».

Aucun évènement important n'est survenu après le 30 juin 2012.

4. Déclaration des personnes responsables

Jacques Vandermeiren, CEO et Président du Comité de Direction, et Jan Gesquière, Chief Financial Officer, déclarent que, à leur connaissance :

- les états financiers intermédiaires consolidés résumés, établis conformément à l'IAS 34, donnent une image fidèle du patrimoine, de la situation financière et des résultats du groupe Elia et des sociétés incluses dans la consolidation ;
- le rapport de gestion intermédiaire donne, à tous points de vue matériels, une image fidèle de l'évolution des activités, des résultats et de la position du groupe Elia et de ses filiales dans cette consolidation, ainsi que les principales transactions avec des parties liées et une description des principaux risques et incertitudes auxquels le groupe Elia sera confronté pour les mois restants de l'exercice comptable.

5. Rapport du collège des commissaires

Le rapport complet se trouve en annexe au point 3.

6. Calendrier financier

Déclaration intermédiaire 3^{ème} trimestre 2012
Publication résultats annuels 2012
Disponibilité rapport annuel 2012
Assemblée générale des actionnaires
Déclaration intermédiaire 1^{er} trimestre 2013
Païement dividende 2012

15 novembre 2012
28 février 2013
début avril 2013
21 mai 2013
mi-mai 2013
début juin 2013

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, un des quatre GRT allemand, actif dans le Nord et dans l'Est de l'Allemagne. Avec plus de 1700 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.

Pour de plus amples informations, veuillez contacter Elia :

Média :

Lise Mulpas	+32 2 546 73 75	+32 478 65 28 90	lise.mulpas@elia.be
Axelle Pollet	+32 2 546 75 11	+32 475 84 38 91	axelle.pollet@elia.be

Investor relations:

Bert Maes	+32 2 546 72 39	+32 472 40 69 97	bert.maes@elia.be
-----------	-----------------	------------------	--

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

Annexes :

États financiers intermédiaires résumés :

- État consolidé résumé de la situation financière
- Compte de résultat consolidé résumé
- État consolidé résumé du résultat global
- État consolidé résumé des variations des capitaux propres
- État consolidé résumé des flux de trésorerie
- Explication relative aux informations financières intermédiaires

ANNEXES

1. États financiers intermédiaires résumés

1.1. État consolidé résumé de la situation financière (30 juin 2012 - 31 décembre 2011)

(en millions €)	30 juin 2012	31 décembre 2011
Actifs		
Actifs non courants	5.186,2	5.145,1
Immobilisations corporelles	3.191,8	3.150,5
Immobilisations incorporelles	1.754,7	1.753,6
Créances clients et autres débiteurs	123,1	120,3
Participation dans les entreprises mises en équivalence	30,1	30,6
Autres actifs financiers (y compris dérivés)	82,9	84,9
Actifs d'impôt différé	3,6	5,2
Actifs courants	712,9	698,7
Stocks	15,1	16,3
Créances clients et autres débiteurs	302,9	281,6
Créance d'impôt courant	9,8	10,0
Trésorerie et équivalents de trésorerie	354,2	385,6
Charges à reporter et produits acquis	30,9	5,2
Total des actifs	5.899,1	5.843,8
Passifs		
Capitaux propres	2.030,1	2.046,9
Capitaux propres attribuables aux propriétaires de la Société	2.030,1	2.046,9
Capital social	1.500,6	1.500,6
Primes d'émission	8,5	8,5
Réserves	83,7	67,6
Réserves de couverture (hedging)	(24,1)	(23,3)
Résultat non distribués	461,4	493,5
Participations ne donnant pas le contrôle	0,0	0,0
Participations ne donnant pas le contrôle	0,0	0,0
Passifs non courants	3.160,7	3.203,5
Emprunts et dettes financières	2.867,2	2.918,5
Avantages du personnel	106,0	108,1
Dérivés	36,5	35,2
Provisions	59,5	53,7
Passifs d'impôt différé	71,9	67,6
Autres dettes	19,6	20,4
Passifs courants	708,3	593,4
Emprunts et dettes financières	0,0	0,0
Provisions	26,4	24,5
Dettes fournisseurs et autres créditeurs	446,0	366,1
Dettes fiscales	26,5	26,0
Charges à imputer et produits à reporter	209,4	176,8
Total des capitaux propres et passifs	5.899,1	5.843,8

1.2. Compte de résultat consolidé résumé (30 juin 2012 – 30 juin 2011)

(en millions €)	30/06/2012	30/06/2011
Activités poursuivies		
Produits	658,4	558,8
Approvisionnement et marchandises	(3,2)	(3,5)
Marge brute	655,2	555,3
Autres produits	28,9	51,8
Services et biens divers	(346,9)	(302,5)
Frais de personnel et pensions	(83,6)	(79,4)
Amortissements et réductions de valeurs, variation des provisions	(79,6)	(70,4)
Autres charges	(9,2)	(8,3)
Résultat des activités opérationnelles (EBIT)	164,8	146,5
Résultat financier net	(66,4)	(64,8)
Produits financiers	6,0	7,0
Charges financières	(72,4)	(71,8)
Quote-part du résultat dans les entreprises mises en équivalence (nette d'impôt)	(0,6)	0,7
Résultat avant impôt	97,8	82,4
Charge d'impôt sur le résultat	(24,8)	(21,0)
Résultat après impôt des activités poursuivies	73,0	61,4
Résultat de la période	73,0	61,4
Résultat de la période attribuable aux:		
Propriétaires de la société	73,1	61,4
Participations ne donnant pas le contrôle	0,0	0,0
Résultat de la période	73,1	61,4
Résultat par action (€)		
Résultat de base par action	1,21	1,02
Résultat dilué par action	1,21	1,02

1.3. État consolidé résumé du résultat global (30 juin 2012 – 30 juin 2011)

(en millions €)	30/06/2012	30/06/2011
Résultat de la période	73,1	61,4
Autres éléments du résultat global		
Partie efficace de la variation de juste valeur des couvertures trésorerie ¹	(1,2)	7,5
Impôt sur partie efficace de la variation de juste valeur des couvertures trésorerie	0,4	(2,5)
Profits (pertes) actuariels des régimes à prestations définies ²	(0,5)	(7,1)
Impôt sur profits (pertes) actuariels des régimes à prestations définies	0,2	2,4
Différences de change suite à la conversion des activités étrangères	0,0	0,0
Autres éléments du résultat global pour la période, nets d'impôt	(1,1)	0,3
Résultat global de la période	72,0	61,7
Résultat de la période attribuables aux:		
Propriétaires de la société	72,0	61,7
Participations ne donnant pas le contrôle	0,0	0,0
Résultat global total de la période	72,0	61,7

¹ L'écart par rapport à 2011 s'explique par la variation de la revalorisation des dérivés.

² L'écart par rapport à 2011 s'explique principalement par la modification du nombre de travailleurs concernés.

1.4. État consolidé résumé des variations des capitaux propres (30 juin 2012 – 30 juin 2011)

(en millions €)	Capital souscrit	Primes d'émission	Réserves de couverture (hedging)	Ecart de conversion	Bénéfice reporté	Total	Intérêts minoritaires	Total des fonds propres
Solde au 1 ^{er} janvier 2011	1.500,6	8,5	(20,7)		518,8	2.007,2		2.007,2
Résultat de la période					61,4	61,4		61,4
Autres éléments du résultat global: couvertures trésorerie			5,0			5,0		5,0
Autres éléments du résultat global: différences de change					(4,7)	(4,7)		(4,7)
Résultat global de la période			5,0		56,7	61,7		61,7
Dividendes					(84,5)	(84,5)		(84,5)
Solde au 30 juin 2011	1.500,6	8,5	(15,7)		491,0	1.984,5		1.984,5
Solde au 1 ^{er} janvier 2012	1.500,6	8,5	(23,3)	0,1	561,0	2.046,9		2.046,9
Résultat de la période					73,1	73,1		73,1
Autres éléments du résultat global: couvertures trésorerie			(0,8)			(0,8)		(0,8)
Autres éléments du résultat global: profits/(pertes) actuariels					(0,3)	(0,3)		(0,3)
Autres éléments du résultat global: différences de change								
Résultat global de la période			(0,8)		72,8	72,0		72,0
Dividendes					(88,7)	(88,7)		(88,7)
Solde au 30 juin 2012	1.500,6	8,5	(24,1)	0,1	545,1	2.030,2		2.030,2

1.5. État consolidé résumé des flux de trésorerie (30 juin 2012 – 30 juin 2011)

(en millions €)	30 juin 2012	30 juin 2011
Flux de trésorerie liés aux activités opérationnelles		
Résultat de la période	73,0	61,4
<u>Ajustements pour:</u>		
Intérêts payés	68,2	67,7
Impôt sur le résultat payé	18,3	15,2
Quote-part dans le résultat des entreprises mises en équivalence (nette d'impôt)	0,5	(0,7)
Amortissement des immobilisations corporelles et incorporelles	72,0	69,1
Résultat de cession d'immobilisations corporelles et incorporelles	2,7	10,1
Pertes de valeurs d'actifs courants	0,4	7,1
Variation des provisions	4,0	(4,4)
Variation des valeurs latentes des instruments de couverture	0,3	0,4
Variations des impôts différés	6,4	5,8
Variation des actifs financiers évalués à leur juste valeur par résultat	0,0	(0,1)
Variations des éléments sans effet de trésorerie	0,0	0,0
Bénéfice sur acquisition avantageuse	0,0	0,0
Flux de trésorerie lié aux activités opérationnelles	245,8	231,6
Variations des stocks	0,9	(0,7)
Variations de créances clients et autres débiteurs	(24,2)	92,5
Variations des autres actifs courants	(25,7)	0,7
Variations des dettes fournisseurs et autres créditeurs	82,0	73,3
Variations des autres dettes courantes	31,3	0,1
Variations du fond de roulement	64,3	165,9
Intérêts payés	(122,0)	(122,7)
Impôt sur le résultat payé	(17,6)	(20,2)
Trésorerie nette liée aux activités opérationnelles	170,6	254,7
Flux de trésorerie liés aux activités d'investissement		
Acquisition d'immobilisations corporelles et incorporelles	(115,8)	(96,3)
Acquisition de filiales, nette de la trésorerie acquise	0,0	0,0
Acquisition d'entreprises mises en équivalence	0,0	0,0
Acquisition de filiales	(0,2)	0,0
Produits de cession d'actifs financiers	0,0	0,1
Intérêts reçus	2,7	3,5
Trésorerie nette utilisée par les activités d'investissement	(113,3)	(92,7)
Flux de trésorerie liés aux activités de financement		
Produits de l'émission d'actions	0,0	0,0
Coûts liés à l'émission d'actions	0,0	0,0
Dividendes payés (-)	(88,7)	(84,5)
Remboursements d'emprunts (-)	0,0	0,0
Produits de reprise des emprunts (+)	0,0	0,0
Intérêts minoritaires	0,0	0,0
Trésorerie nette utilisé par les activités de financement	(88,7)	(84,5)
Augmentation (diminution) de trésorerie et équivalents de trésorerie	(31,4)	77,5
Trésorerie et équivalents de trésorerie au 1 ^{er} janvier	385,7	365,9
Trésorerie et équivalents de trésorerie à la fin du période	354,3	443,4
Variations nettes dans la trésorerie et les équivalents de trésorerie	(31,4)	77,5

2. Explication relative aux informations financières intermédiaires

2.1. Informations générales

Elia System Operator SA (« la Société », « Elia ») est établie en Belgique, boulevard de l'Empereur 20, B-1000 Bruxelles. Les états financiers consolidés de la société pour l'exercice 2011 comprennent ceux de la société et de ses filiales (dénommées ensemble « le Groupe ») et la participation du Groupe dans des entités contrôlées conjointement (joint ventures) et des sociétés associées.

L'activité principale d'Elia est l'exploitation, l'entretien et le développement du réseau à très haute tension (380 kV, 220 kV et 150 kV) et à haute tension (70 kV, 36 kV et 30 kV) de manière à garantir le transport fiable de l'électricité des producteurs, situés en Belgique, en Allemagne ou ailleurs en Europe, vers les gestionnaires de réseau de distribution et les grands clients industriels.

Le présent rapport financier intermédiaire consolidé résumé de la Société pour les 6 mois se terminant au 30 juin 2012 comporte le bilan et les résultats de la Société, de ses filiales (ensemble, « le Groupe ») et la participation du Groupe dans des sociétés associées et des entités au sein desquelles il exerce un contrôle.

Les états intermédiaires consolidés résumés ont été approuvés par le Conseil d'Administration d'Elia System Operator SA du 29 août 2012.

2.2. Base de la préparation des comptes annuels

Ce rapport financier intermédiaire consolidé pour le premier semestre 2012, y compris les chiffres comparatifs de 2011, a été établi conformément à la norme International Financial Reporting Standards (IFRS) IAS 34, « Information financière intermédiaire », telle que publiée par l'IASB et acceptée par l'Union européenne.

Les mêmes principes de reporting financier et règles d'évaluation que ceux utilisés pour les états financiers consolidés au 31 décembre 2011 ont été appliqués pour la préparation des états financiers intermédiaires consolidés. Pour plus d'informations, veuillez vous référer au point 3 « Principales méthodes comptables » du rapport financier du rapport annuel 2011.

Par ailleurs, aucune nouvelle norme, modification de norme et interprétation n'a été appliquée anticipativement.

2.3. Périmètre de consolidation

Société	30 juin 2012	31 décembre 2011
<i>Société mère :</i>		
Elia System Operator SA	Méthode intégrale	Méthode intégrale
<i>Filiales :</i>		
- Elia Asset SA	Méthode intégrale	Méthode intégrale
- Elia Engineering SA	Méthode intégrale	Méthode intégrale
- Elia Re SA	Méthode intégrale	Méthode intégrale
<i>Coentreprises :</i>		
- Eurogrid International SCRL	Méthode proportionnelle	Méthode proportionnelle
- Eurogrid GmbH	Méthode proportionnelle	Méthode proportionnelle
- 50Hertz Transmission GmbH	Méthode proportionnelle	Méthode proportionnelle
- 50Hertz Offshore GmbH	Méthode proportionnelle	Méthode proportionnelle
- Gridlab GmbH	Méthode proportionnelle	Méthode proportionnelle
- E Offshore A LLC	Méthode proportionnelle	Méthode proportionnelle
- Atlantic Grid Investment A Inc	Méthode proportionnelle	Méthode proportionnelle
<i>Sociétés liées :</i>		
- 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
- Atlantic Grid A LLC	Prix coûtant	Prix coûtant
- EMCC GmbH	Prix coûtant	Prix coûtant
- CAO GmbH	Prix coûtant	Prix coûtant
- CASC-EU SA	Prix coûtant	Prix coûtant

Il n'y a eu aucune modification du périmètre de consolidation en 2012.

2.4. 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.

2.5. Reporting par segment

2.5.1. Elia Transmission (Belgique)

Résultats Elia Transmission (en millions €)	30 juin 2012	30 juin 2011
Produits d'exploitation	399,6	399,0
Amortissements et réductions de valeurs, variation des provisions	(55,8)	(52,0)
EBITDA	166,7	178,0
Bénéfice d'exploitation (EBIT)	111,0	126,0
Produits financiers	4,7	4,9
Charges financières	(64,2)	(63,3)
Impôts	(10,3)	(15,8)
Bénéfice net, attribuable aux propriétaires de la société	40,6	52,5
Bilan (en millions €)	30 juin 2012	31 décembre 2011
Total du bilan	4.470,7	4.473,8
Dépenses d'investissements	53,0	118,1
Dette financière nette	2.419,1	2.448,1

2.5.2. 50Hertz Transmission (Allemagne)

Résultats 50Hertz Transmission (Allemagne) (en millions €) 60% consolidation proportionnelle	30 juin 2012	30 juin 2011
Produits d'exploitation	288,1	211,9
Amortissements et réductions de valeurs, variation des provisions	(23,9)	(18,5)
EBITDA	77,7	39,0
Bénéfice d'exploitation (EBIT)	53,8	20,5
Produits financiers	1,3	2,1
Charges financières	(8,3)	(8,4)
Impôts	(14,5)	(5,2)
Bénéfice net attribuable aux propriétaires de la société	32,4	9,0
Bilan (en millions €)	30 juin 2012	31 décembre 2011
Total du bilan	1.428,5	1.370,3
Dépenses d'investissements	53,1	152,3
Dette financière nette	93,9	84,8

2.5.3. Reporting par segment - réconciliation

Résultats consolidés (en millions €)	30 juin 2012	30 juin 2012	30 juin 2012	30 juin 2012
	Elia Transmission (Belgique)	50Hertz Transmission (Allemagne)	Ecritures consolidation	Elia Groupe
Produits d'exploitation	399,6	288,1	(0,4)	687,3
Amortissements et réductions de valeurs, variation des provisions	(55,8)	(23,9)	0,1	(79,6)
EBITDA	166,7	77,7	0,0	244,4
Bénéfice d'exploitation (EBIT)	111,0	53,8	0,0	164,8
Produits financiers	4,7	1,3	0,0	6,0
Charges financières	(64,2)	(8,3)	0,1	(72,4)
Impôts	(10,3)	(14,5)	0,0	(24,8)
Bénéfice net attribuable aux propriétaires de la société	40,6	32,4	0,1	73,1
Bilan (en millions €)	30 juin 2012	30 juin 2012	30 juin 2012	30 juin 2012
Total du bilan	4.470,7	1.428,5	(0,1)	5.899,1
Dépenses d'investissements	53,0	53,1	0,0	106,1
Dettes financières nettes	2.419,1	93,9	0,0	2.513,0

EBITDA = EBIT + amortissements + variations de provisions

2.6. Dividendes

Le 15 mai 2012, les actionnaires ont approuvé le paiement d'un dividende brut de 1,47 € par action (1,1025 € net pour une action sans strip VVPR ou 1,1613 € net par action avec strip VVPR) soit un dividende brut total de 88,7 millions €.

2.7. Taux d'imposition sur le résultat

Le ratio de « l'impôt sur le résultat » par rapport au « résultat avant impôts » tel que présenté dans le compte de résultat consolidé résumé a généré fin juin 2012 un taux d'imposition de 25,4%, en ligne avec le taux d'imposition de 25,5 % de fin juin 2011.

2.8. Cadre réglementaire et tarifs

Les principales modifications du cadre réglementaire sont présentées dans le rapport annuel intermédiaire en p.2 (cadre réglementaire en Belgique) et en p.5 (cadre réglementaire en Allemagne).

2.9. Parties liées

Au cours du premier semestre 2012, aucune transaction n'a été réalisée avec des parties liées qui aurait eu des conséquences matérielles sur la position financière et les résultats du Groupe.

3. Rapport du collège des commissaires

ERNST & YOUNG
REVISEURS D'ENTREPRISES SCRLC
De Kleetlaan 2
B - 1831 Diegem

KPMG
REVISEURS D'ENTREPRISES SCRLC
Avenue du Bourget 40
B - 1130 Bruxelles

Rapport du collège des commissaires aux actionnaires de Elia System Operator SA sur la revue limitée de l'information financière intermédiaire résumée et consolidée pour le semestre clos le 30 juin 2012

Introduction

Nous avons procédé à la revue limitée du bilan intermédiaire résumé et consolidé de Elia System Operator SA (la "Société") arrêté au 30 juin 2012, ainsi que du compte de résultats intermédiaire, résumé et consolidé, de l'état du résultat global, de l'état des variations des capitaux propres, et du tableau de flux de trésorerie y afférent pour le semestre clos le 30 juin 2012 ainsi que des notes explicatives ("l'information financière intermédiaire résumée et consolidée"). La préparation et la présentation des états financiers intermédiaires résumés et consolidés conformément à l'International Financial Reporting Standard IAS 34 "Information Financière Intermédiaire" approuvé par l'Union Européenne relèvent de la responsabilité du conseil d'administration. Notre responsabilité consiste à émettre un rapport sur ces états financiers intermédiaires résumés et consolidés, sur la base de notre revue limitée.

Etendue de notre revue

Nous avons effectué notre revue limitée conformément à la Norme Internationale d'examen limité 2410 "*Examen limité d'informations financières intermédiaires effectué par l'auditeur indépendant de l'entité*". Une revue limitée de l'information financière intermédiaire comprend la réalisation d'entretiens, essentiellement avec le personnel responsable des matières financières et comptables, l'application de revues analytiques ainsi que d'autres travaux. L'étendue de ces travaux est largement moins importante que celle d'un audit effectué selon les normes internationales d'audit. Une revue limitée ne garantit donc pas de découvrir tous les éléments importants qui seraient révélés par un contrôle plénier. Par conséquent, nous nous abstenons d'exprimer une opinion d'audit.



ERNST & YOUNG
REVISEURS D'ENTREPRISES SCRLC
De Kleetlaan 2
B - 1831 Diegem

KPMG
REVISEURS D'ENTREPRISES SCRLC
Avenue du Bourget 40
B - 1130 Bruxelles

*Rapport du collège des commissaires du aux actionnaires de
Elia System Operator SA sur la revue limitée des états financiers
intermédiaires résumés et consolidés pour le semestre clos le 30 juin 2012*

Conclusion

Sur la base de notre revue limitée, aucun élément n'a été révélé qui impliquerait que l'information financière intermédiaire résumée et consolidée ci-jointe arrêtée au 30 juin 2012 n'est pas présentée, à tous les égards importants, conformément à l'IAS 34 "Information Financière Intermédiaire", telle qu'approuvée par l'Union Européenne.

Nous souhaitons attirer l'attention sur les incertitudes liées aux soldes définitifs qui résultent des mécanismes de décompte devant être approuvés par les autorités compétentes ainsi que les incertitudes de l'issue du contrôle fiscal telles que décrites dans le rapport de gestion 2011.

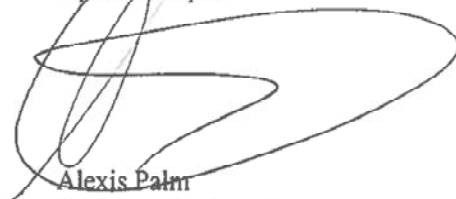
Bruxelles, le 29 août 2012

Ernst & Young Réviseurs d'Entreprises SCRLC
Membre du Collège des Commissaires
représentée par



Marnix Van Dooren
Réviseur d'Entreprises

KPMG Réviseurs d'Entreprises SCRLC
Membre du Collège des Commissaires
représentée par



Alexis Palm
Réviseur d'Entreprises