

La transposition du troisième paquet énergie

Le point de vue du Gestionnaire du Réseau de Transport d'électricité

Matinée d'études "Troisième Paquet Energie"
19 octobre 2011



Powering a world in progress

Le troisième paquet énergie

Textes pertinents pour le transport d'électricité

- 3ème Directive Electricité (2009/72) – remplaçant 2ème Directive (2003/54)
- Règlement 714 relatif aux conditions d'accès au réseau pour les échanges transfrontaliers d'électricité – remplaçant Règlement 1228/2003
- Règlement 713 relatif à la constitution de l'Agence Européenne des Régulateurs de l'Energie (ACER) - nouveau

Le troisième paquet énergie

Contexte

- 1ère Directive Electricité (1996)
- 2ème Directive Electricité (2003)
- 3ème Directive Electricité (2009/72) et règlements 714 et 713

- ... des objectifs ambitieux en matière **d'intégration des énergies renouvelables** (objectifs 20/20/20, vision Commission Européenne à 2050)
- ... le développement du **modèle de marché** pour évoluer vers un marché intégré
- ... le renforcement de la **collaboration** entre Gestionnaires des Réseaux de Transport, et avec les régulateurs

La troisième Directive Electricité

Points d'attention pour le gestionnaire du réseau de transport

- Règlements en matière de gestion des interconnexions
- Structure du GRT et procédure de certification
- Régulation tarifaire

Réglementations relatives à la gestion des interconnexions et collaboration entre gestionnaires des réseaux de transport (1)

- Création des organes ENTSO-E (European Network of Transmission System Operators for Electricity) et ACER (Agency for the Cooperation of Energy Regulators)
- Rôles spécifiques attribués à ENTSO-E (liste non exhaustive):
 - Adoption d'outils de gestion du réseau pour assurer la coordination de l'exploitation du réseau
 - Élaboration d'un plan indicatif de développement à 10 ans des réseaux de transport (TYNDP)
 - Elaboration de codes de réseaux, sur base de "framework guidelines" élaborées par ACER, notamment à propos de:
 - Allocation de capacité transfrontalière et gestion des congestions
 - Balancing
 - Transparence
 - Harmonisation des tarifs
 - Renforcement de la collaboration entre gestionnaires de réseau

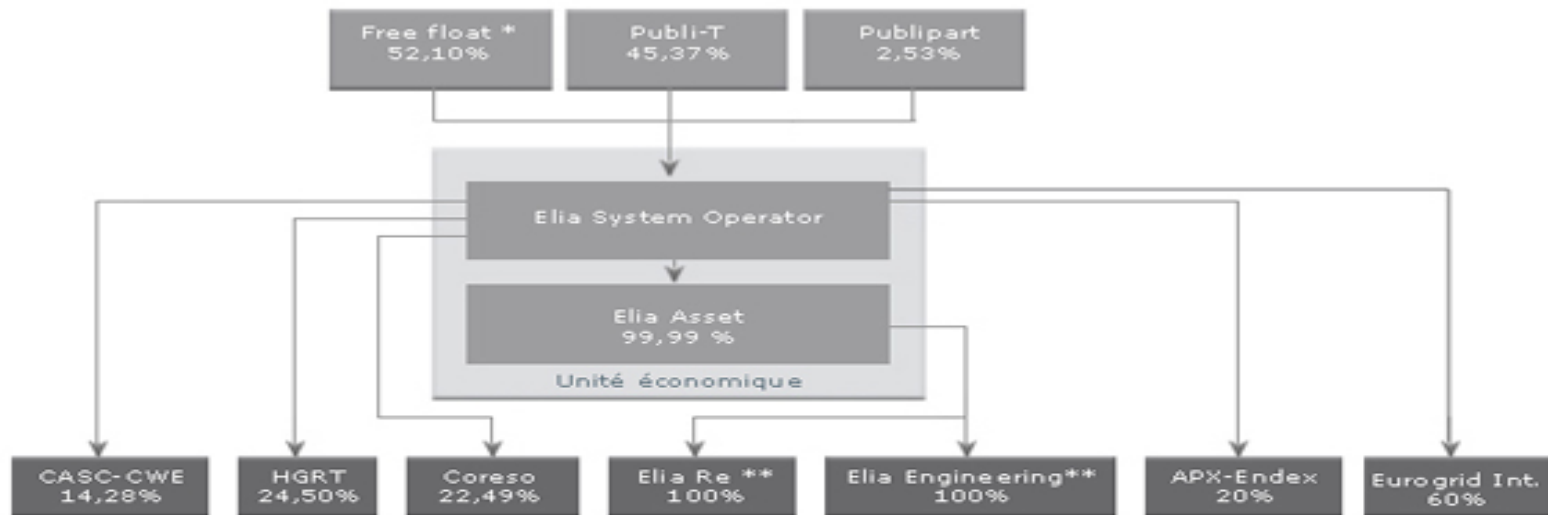
Réglementations relatives à la gestion des interconnexions et collaboration entre gestionnaires des réseaux de transport (2)

Points d'attention pour le gestionnaire du réseau de transport

- Prise en compte des orientations européennes pour la définition des tâches du GRT
 - **Collaboration** avec GRTs étrangers
 - Lien entre plan décennal **européen** (TYNDP) et plan de développement **national** du réseau de transport
 - Activités de Recherche et Développement
- Procédures d'approbation **flexibles et rapides**, pour permettre l'implémentation des mesures d'intégration du marché
- **Cohérence** entre décisions nationales et coordination au niveau européen / régional (Central West Europe, North West Europe)
- **Cadre réglementaire** attractif pour la réalisation des investissements
 - Procédures d'autorisation
 - Conditions attractives pour les investisseurs

Structure du GRT et procédure de certification

Structure du GRT



* Le Groupe Arco a annoncé le 29 juin 2010 qu'il possède 8,79% des actions Elia.

** Elia System Operator possède 1 action d'Elia Re et 1 action de Elia Engineering.

*** Le nombre total d'actions émises au 25 juin 2010 s'élève à 60.355.217.

Structure du GRT et procédure de certification

Procédure de certification

- Procédure visée à l'article 10 de la directive 2009/72
- Loi actuelle: licence de GRT délivrée à Elia System Operator pour une durée de 20 ans
- Attentes du GRT:
 - Régime praticable de co-existence de **licence et certification**
 - Règles **transparentes** pour l'octroi de certification (critères, initiatives, timing...)
 - Règles **transparentes** pour la ré-ouverture de la procédure de certification
 - Régime **transitoire**

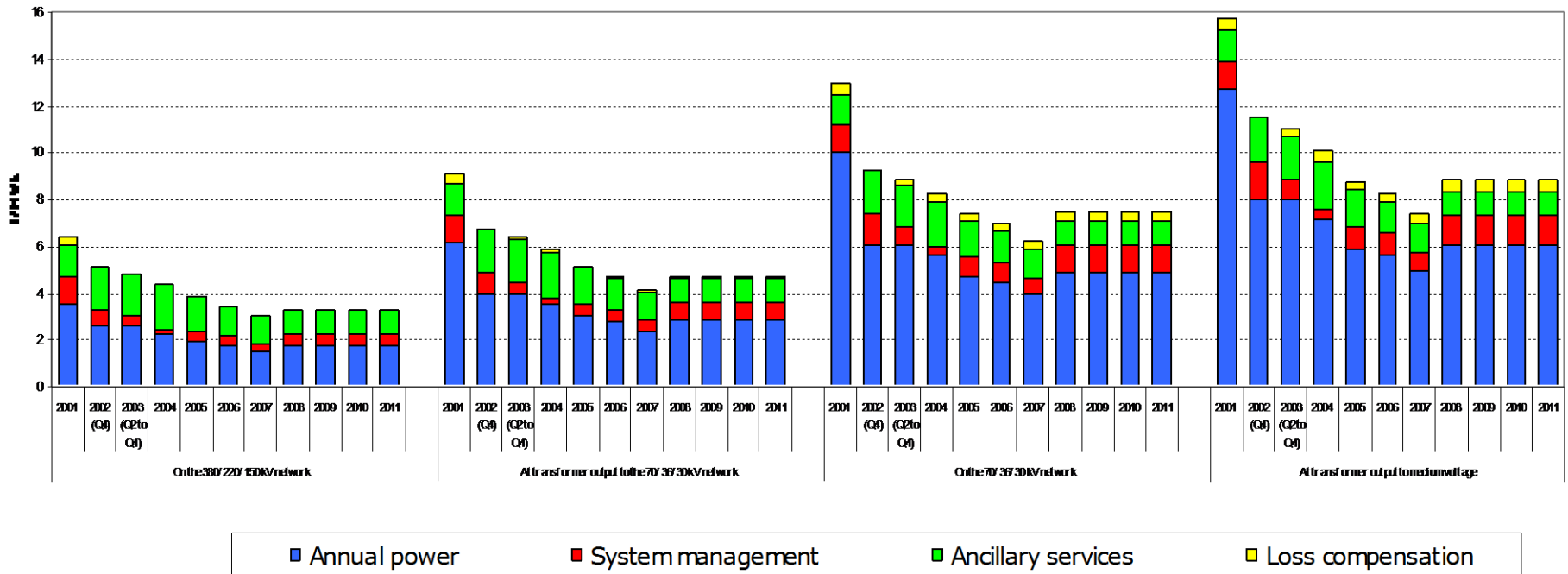
Régulation tarifaire (1)

- 1ère Directive Electricité (1996): constitution du GRT et mise en place de tarifs **annuels**, avec mécanisme de régulation de type **cost-plus** (Loi 1999, AR avril 2001)
- 2ème Directive Electricité (2003):
 - Evolution vers un mécanisme tarifaire **pluriannuel** (4 ans), avec **incitants** à une gestion efficiente sur certaines catégories de coûts (Loi 2005, AR juin 2007)
 - Dispositions spécifiques pour investissements **d'intérêt national ou européen**
 - **Tarifs** 2008-2011 approuvés par CREG
- 3ème Directive Electricité (2009):
 - Précision du **rôle** des régulateurs en matière de fixation de la méthodologie tarifaire ou des tarifs
 - Mesures **d'incitation** à établir par le régulateur à l'égard du GRT pour améliorer les performances, favoriser l'intégration du marché et la sécurité d'approvisionnement et les activités de recherche connexes

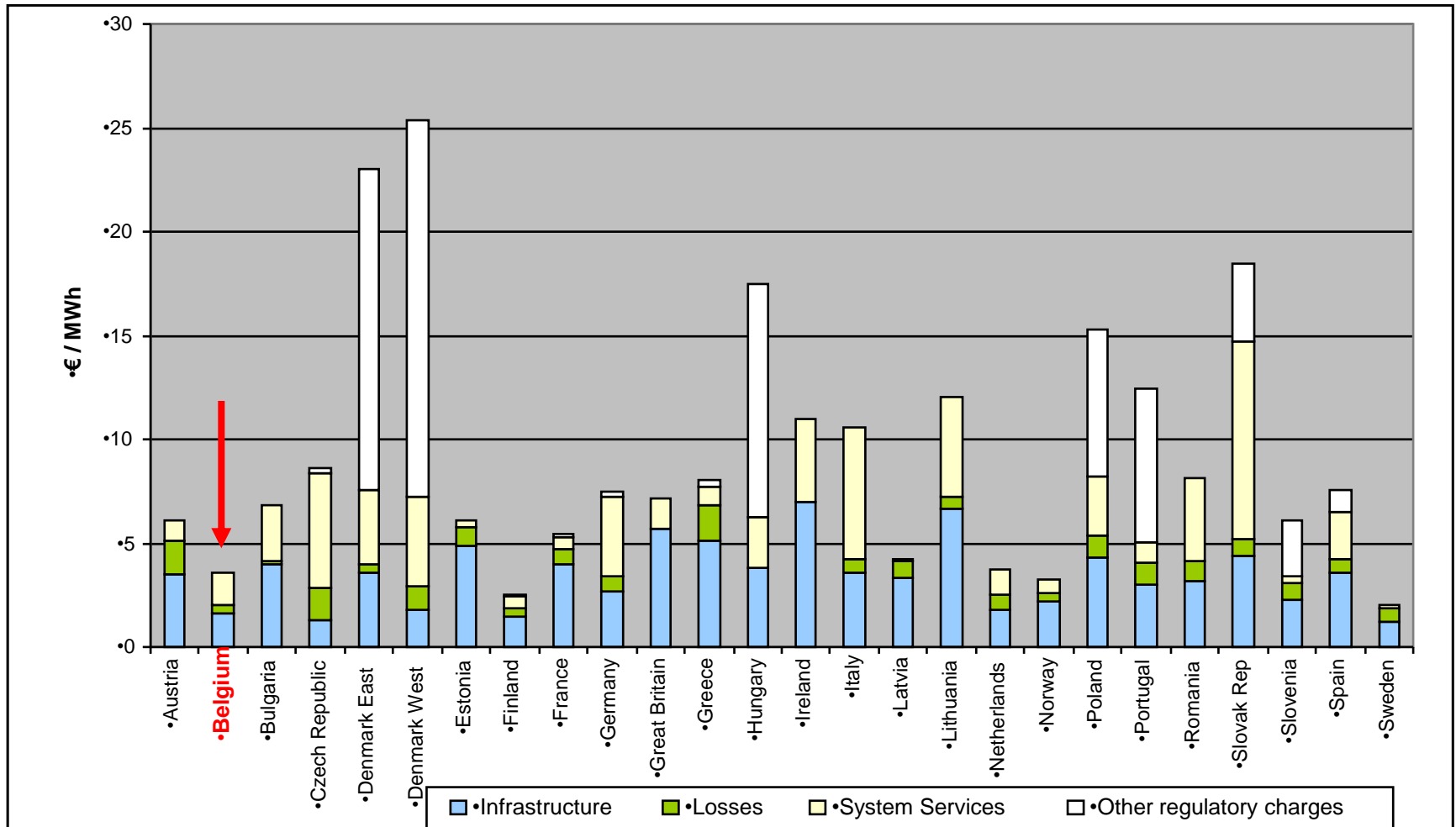
Fixed tariffs for the period 2008-2011

Means strong visibility for the cost basis of Elia's customers

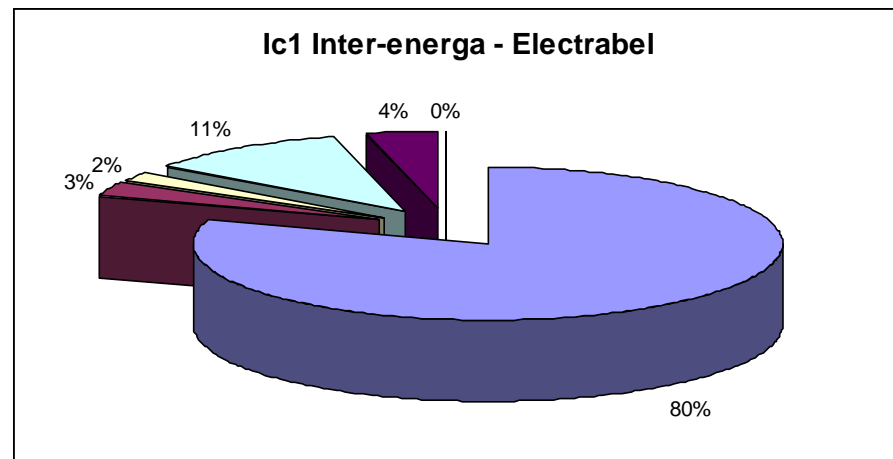
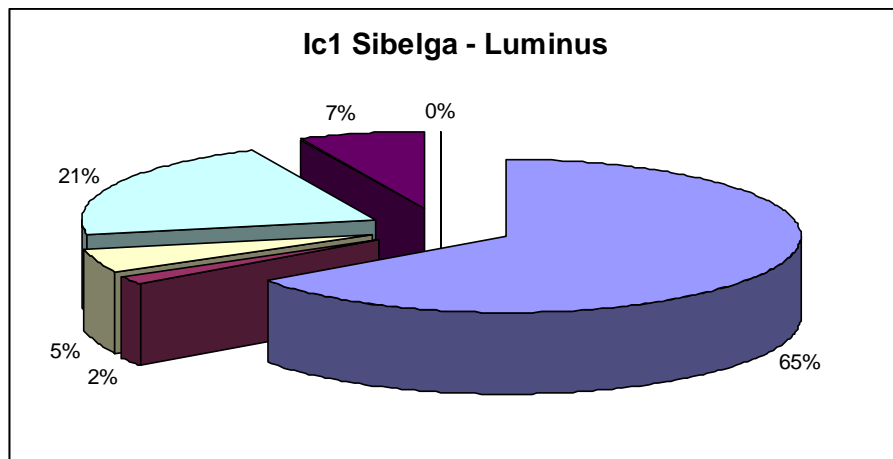
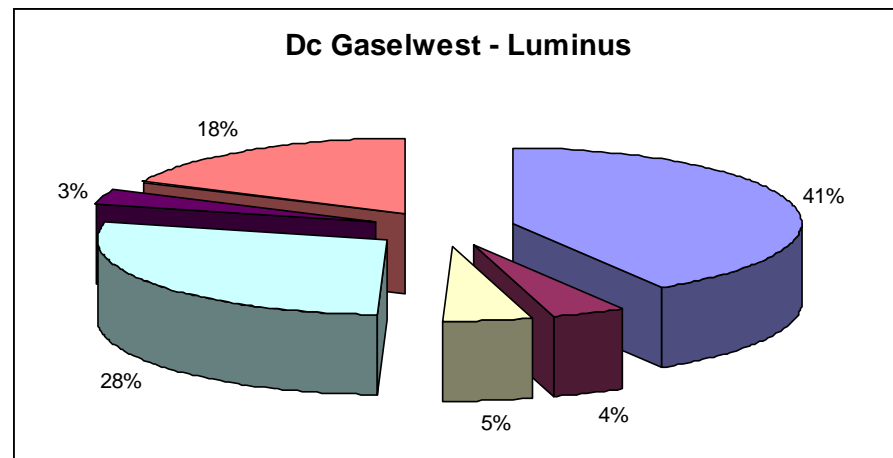
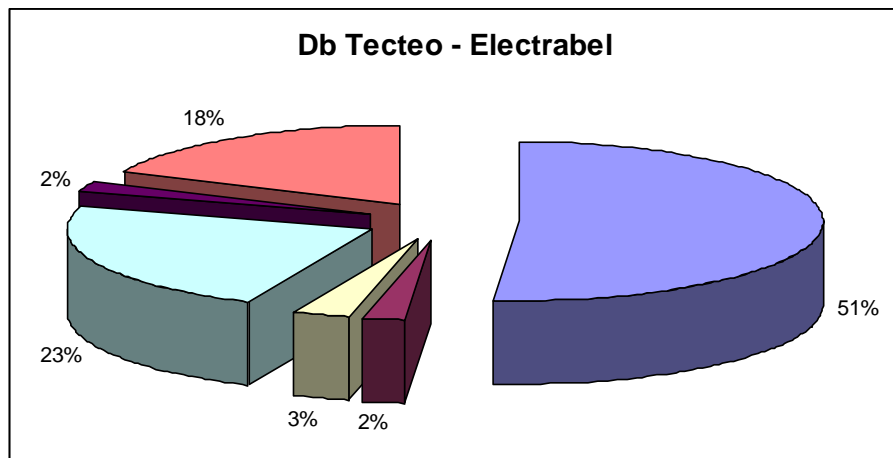
Tariffs for use of the grid and tariffs for ancillary services:
comparison 2001 - 2008



Among the lowest tariffs in Europe



Proportion des tarifs Elia dans la facture d'électricité



■ leveranciersprijs
 ■ bijdragen hernieuwbare energie + WKK
 ■ Transmissie (excl. openbare heffingen)
■ Distributie (excl. openbare heffingen)
 ■ openbare heffingen
 ■ Energiebelasting en BTW

Source: CREG STUDIE (F)090519-CDC-872 over de componenten van de elektriciteits- en aardgasrijzen van 19/5/2009

Régulation tarifaire (2)

Points d'attention pour le gestionnaire du réseau de transport (1)

- Stabilité et transparence du cadre tarifaire:
 - Règles définies **ex-ante** (article 37.6 Directive 2009/72)
 - Traitement **cohérent** des éléments de coûts/revenus en ex-ante et ex-post
 - Dispositions **transitoires** (transition 2008-2011 → ?)
- **Adéquation** entre les missions du GRT et les moyens mis à sa disposition du GRT

Régulation tarifaire (3)

Points d'attention pour le gestionnaire du réseau de transport (2)

- Prise en compte des défis pour le GRT:
 - **Intégration** des énergies renouvelables
 - Développement des **interconnexions**
 - Déploiement de **nouvelles activités**: ex: réseaux en mer
 - Activités de **Recherche et Développement**
- Prise en compte des évolutions en matière de modèle de marché:
 - **Collaboration** renforcée entre GRT et bourses de l'électricité (Région North West Europe) → nouveaux mécanismes d'allocation des capacités internationales

Merci de votre attention