Réseau de transport d'électricité

CFAI DU 6 JUIN 2011

Ordre du jour

1- CWE et NWE Market Coupling + NWE Infra J

2- Région SWE: Evolutions envisagées

3- France – Suisse: Evolutions envisagées

4- Frontières Italiennes:
Mécanisme transitoire IJ + Harmonisation des Règles d'enchères CSE-CWE

5- Bilan du service d'enchères depuis le 1/1/2011

6 - Network codes Entsoe : point d'avancement

Réseau de transport d'électricité

Réseau de transport d'électricité

1- Projets CWE Market-Coupling, NWE Market-Coupling et NWE Infrajournalier

SOMMAIRE

01. CWE Market-Coupling
02. NWE Market-Coupling
03. NWE Infrajournalier

Réseau de transport d'électricité

01

CWE Flow based Market-Coupling

Réseau de transport d'électricité

CWE FB « feasibility report »

- Les partenaires de la région CWE préparent désormais la deuxième étape du couplage CWE, dit « Flow Based ».

- Cette méthode inédite, qui permet une allocation optimale des capacités, arrive au terme d'une phase expérimentale de plusieurs mois au cours de laquelle ses avantages tant sur les plans techniques qu'économiques ont pu être mis en évidence.

- La méthode Flow Based et les résultats de l'expérimentation ont été présentés lors du Pentalateral Energy Forum du 22 mars 2011, sous forme d'un rapport détaillé et d'une présentation accessibles via les liens ci-dessous
  - ✓ *http://clients.rte-france.com/htm/fr/offre/telecharge/CWE_FB-MC_feasibility_report.pdf*
  - ✓ *http://clients.rte-france.com/htm/fr/offre/telecharge/CWE_FB-MC_feasibility_report_presentation.pdf*

Couplage de marchés Flow Based vs ATC

- Résultats du couplage de marchés en ATC déjà très positifs :
  - Bonne convergence des prix entre pays
  - Allocation optimale de la capacité

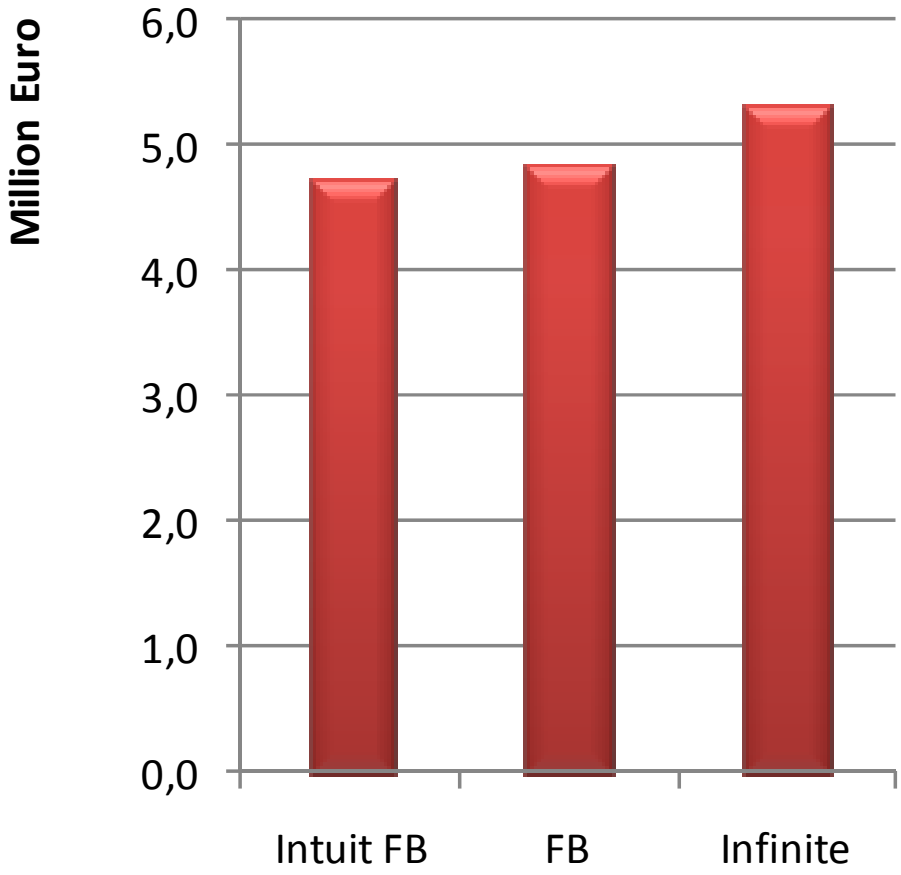
- Le Flow Based permet d'aller encore plus loin et de mieux utiliser les capacités disponibles sur les interconnexions en terme de :
  - gain en surplus social
  - convergence des prix

  … le tout en garantissant la même sûreté d'approvisionnement.

- Ceci a été démontré pendant les 4 semaines (entre Nov. 10 et Jan. 11) de l'expérimentation CWE FB MC réalisée par les TSO et PXs de la région CWE.

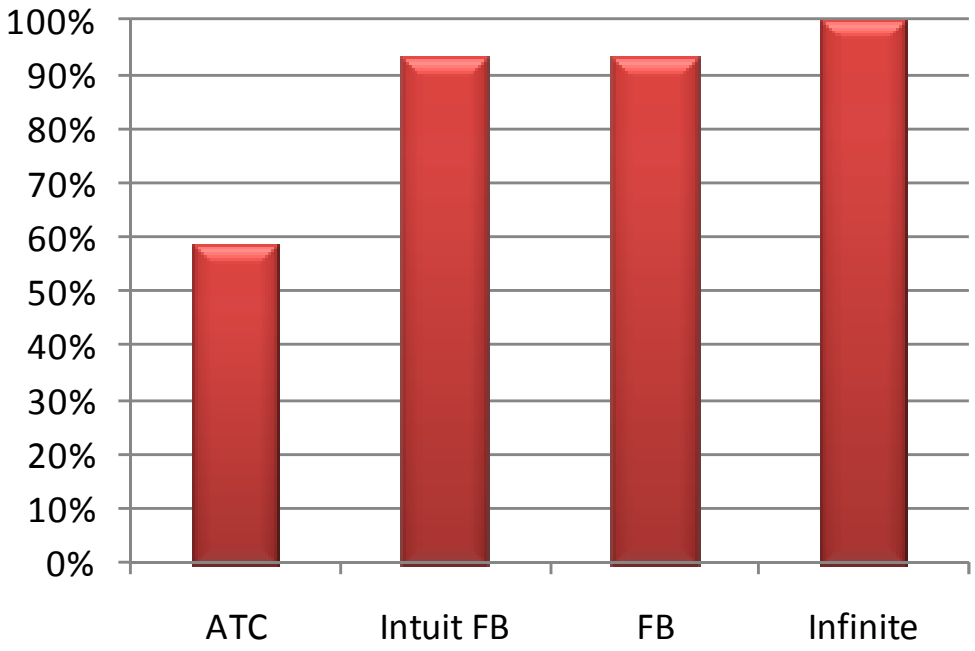
- En savoir plus: Forum FB du 1er Juin 2011 à Amsterdam

Gain en surplus social (4 semaines) du CWE FB MC par rapport à l'ATC MC



- ***FB intuitif :*** *pas de « contreflux » (échanges de sens opposé au spread : de tels flux sont localement possibles en FB s'ils permettent des échange s plus importants sur d'autres frontières).*
- ***Infinite :*** *référence ou « plaque de cuivre », i.e. les échanges ne sont pas limitées par les capacités.*

CWE MC convergence totale de prix "plaque de cuivre"



- FB intuitif : *pas de « contreflux » (échanges de sens opposé au spread : de tels flux sont localement possibles en FB s'ils permettent des échange s plus importants sur d'autres frontières).*

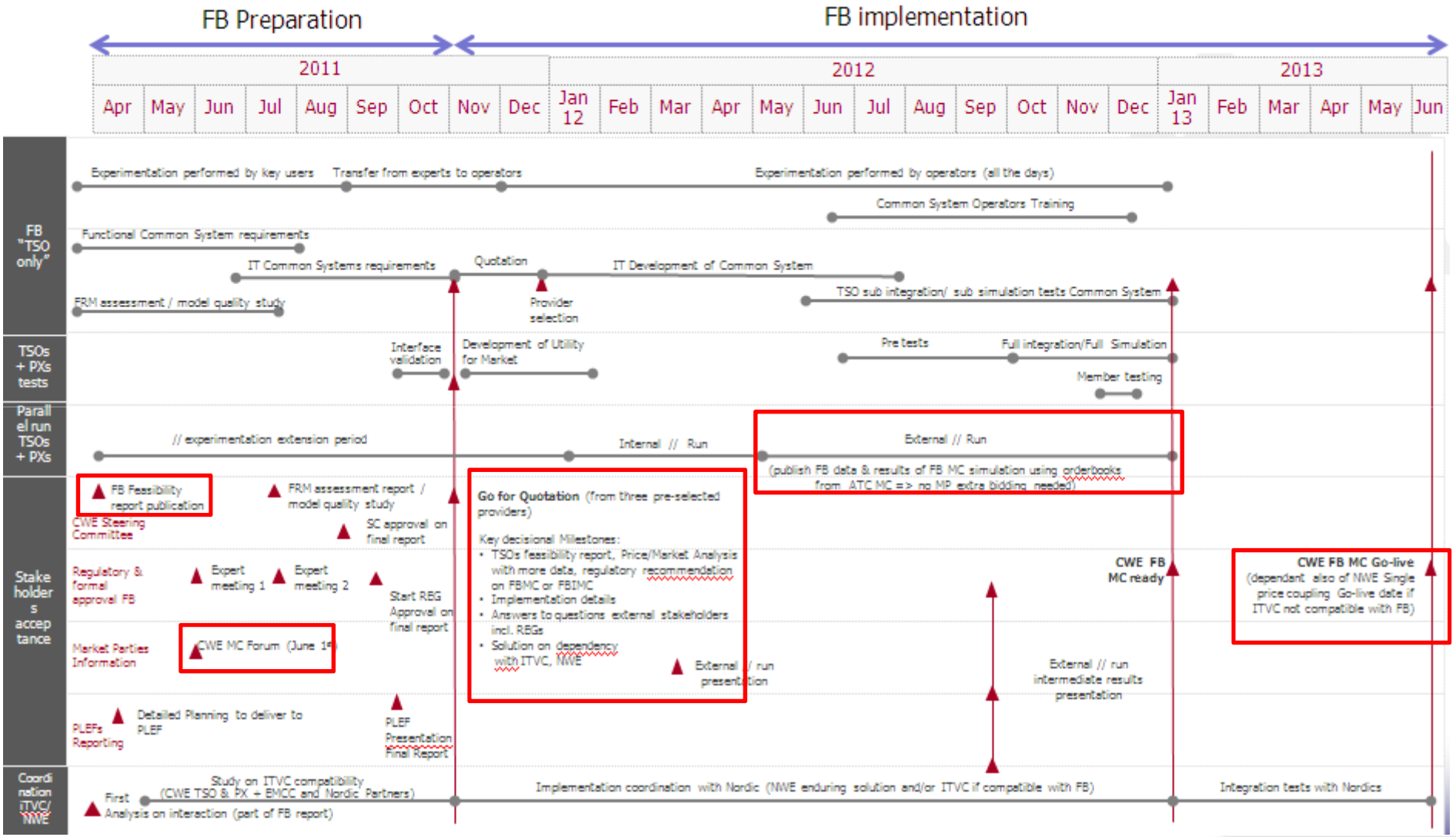
- Infinite : *référence ou « plaque de cuivre », i.e. les échanges ne sont pas limitées par les capacités.*



Dernières infos

- 2 nouvelles semaines ont été simulées en FB MC depuis le rapport (en mars '11 et avril '11) et confirment les résultats montrés dans les transparents précédents !

CWE FB MC planning



Réseau de transport d'électricité

02

NWE Market-Coupling

Etat des discussions entre GRT; GRT/Bourses

Position des GRTs => approche pragmatique pour la mise en place d'un couplage de marchés NWE :

- Utilisation du projet PCR (coordination à lancer avec les bourses)
- Utilisation des développements déjà réalisés dans le cadre de CWE (minimiser les évolutions SI et contractuelles)

Coordination GRT/Bourses :

- Mise en place de l'organisation du projet commun GRT/Bourses en cours
- Définition des développements à réaliser et implémentation locale de ces évolutions.
- Malgré quelques clarifications nécessaires sur la gouvernance de l'algorithme, les grandes lignes du projet GRT-Bourses sont définies

Objectif : couplage de marchés NWE effectif fin 2012

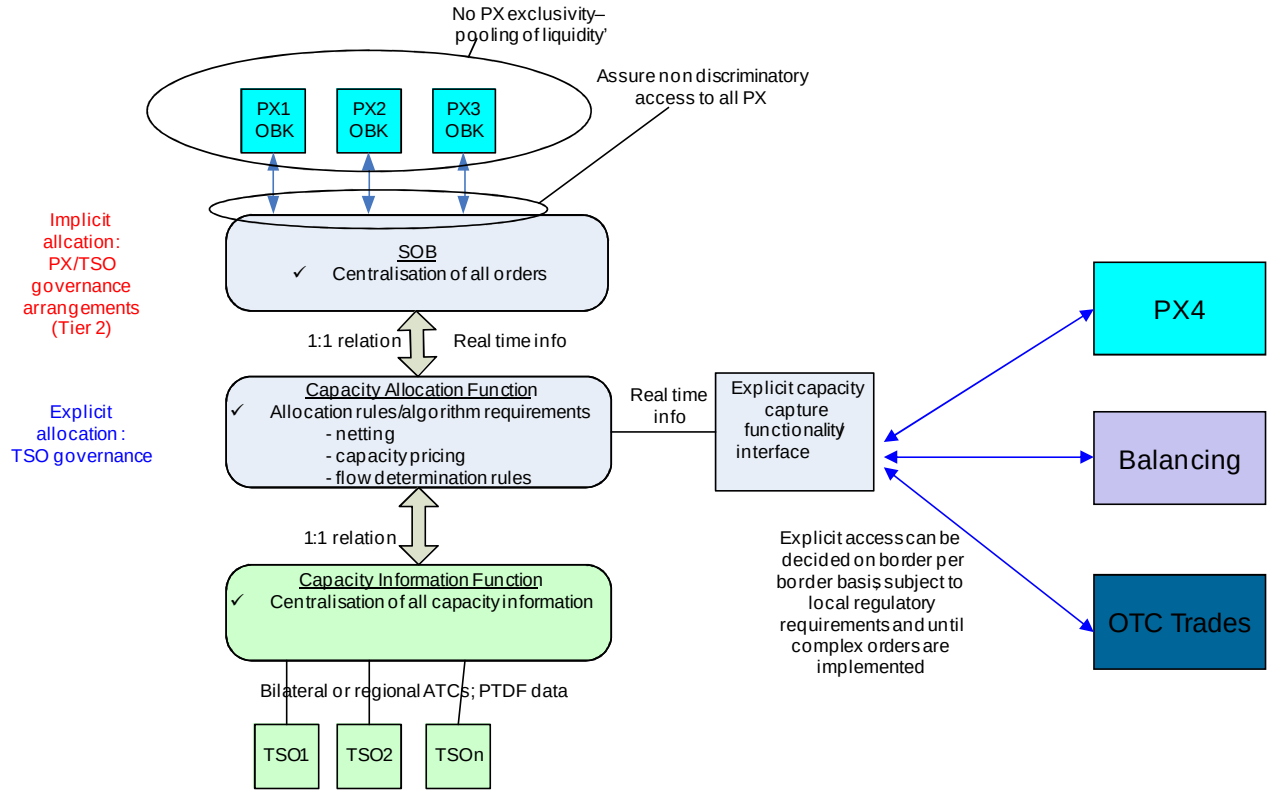
03

NWE Infrajournalier



Etat des discussions : point d'accords

Un accord sur le modèle intérimaire et sur le modèle cible





Etat des discussions : discussions toujours en cours

Des questions sur le meilleur moyen d'implémenter ces modèles et sur la gouvernance : CMM et SOB intégrés ou pas ?

2 écoles :

-La première favorable à la **mise en place d'un CMM par les GRT sans attendre** d'accord de la part des bourses pour la mise en place du SOB, qui peut se faire dans un second temps ou qui peut ne pas être commun à toutes les bourses dans un premier temps. Le CMM et le SOB sont de **gouvernance séparée**, et sont donc 2 modules distincts.

-La deuxième, qui souhaite, dans le cas d'un échec des bourses à proposer une solution commune pour le SOB, que les **GRT lancent un appel d'offre pour CMM et SOB, pouvant éventuellement aboutir à un modèle intégré CMM + SOB**

Des questions sur la faisabilité technique de plusieurs fonctionnalités

- En particulier le pricing.
- Les GRT et les bourses travaillent ensemble sur ces sujets.



Prochaines étapes

24 juin: les bourses NWE doivent proposer une solution commune pour le SOB

27 juin: présentation de cette solution aux régulateurs (NWE Implementation Group meeting)

4 juillet: partage entre GRT NWE et non NWE au sein d'un workshop ENTSO-E (DA & ID)

Sept.: workshop de présentation aux stakeholders NWE

21 septembre: 3ème réunion NWE IJ avec CE, ACER, EuroPEX et ENTSO-E



Roadmap NWE

	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Bilateral Initiatives						
• Regional developments						
Continouse implicit trading – Step 1						
• Roadmap and requirements						
• Design and Implementation						
• Testing and training						
Continouse implicit trading – Step 2						
• Design Phase						
• Implementation Phase and Testing						
Joining other regions						

Réseau de transport d'électricité

Réseau de transport d'électricité

2-Région SWE : Evolutions envisagées

France – Espagne : Enchères explicites

- **Projet de transfert des activités d'enchère explicites :**

-RTE et REE étudient la possibilité d'une réorganisation des activités liées aux enchères explicites sur France – Espagne afin d'atteindre un plus haut degré d'harmonisation ;

-Le scénario de référence qui a reçu le soutien des Régulateurs lors du dernier Implementation Group (12 avril à Paris) est le suivant :

- Transfert des enchères annuelles et mensuelles à CASC
- Transfert des enchères journalières à REE (REE garde également l'opération des enchères Infra-journalières)

-Echéance envisageable pour la mise en œuvre de ce transfert : Q1/début Q2 2012

-REE et RTE travaillent sur l'élaboration d'un planning plus précis qui sera présenté lors du prochain SG SWE de Lisbonne (22 juin) ;

Rte
Réseau de transport d'électricité

France – Espagne : Cross Border Balancing

- **Extension de BALIT**

- RTE et REE étudient la possibilité d'étendre BALIT, actuellement utilisé sur France – Angleterre afin d'échanger des offres d'ajustement sur France-Espagne ;

- Même mécanisme que sur France – Angleterre (TSO-TSO modèle):

- Les GRT élaborent des offres à partir de leurs surplus internes et les soumettent à la plateforme BALIT;
- Les GRT reçoivent ensuite les offres des autres GRT au sein de BALIT et les activent si elles sont intéressantes au regard de leur préséance économique;
- Principe du « First come First served »;
- Mécanisme Transfrontalier uniquement;
- Devrait permettre une optimisation des moyens de productions (notamment, éolien en Espagne)

Échéance envisageable : Q3 2012

- Nécessite des modifications de la Régulation Espagnole

Réseau de transport d'électricité

3-France-Suisse : Evolutions envisagées

Interconnexion France - Suisse

1- Situation actuelle

2- Les évolutions à venir

3- Les échéances

1- Situation actuelle

- Aujourd'hui la quasi totalité de la capacité sur l'interconnexion Franco-suisse est utilisée par les Contrats Long Terme.

- Le reliquat de capacité disponible est ventilé auprès des acteurs de marché via un algorithme de prorata itératif favorisant les petites demandes, à l'import (Suisse =>France) en journalier et à l'import/export en infra-journalier.

- A partir de la fin de journée du J-1, les unités de production suisses peuvent participer au mécanisme d'ajustement français via cette interconnexion.

2 – Les évolutions à venir 1/2

Le 31 décembre 2011 un Contrat Long Terme prendra fin, **libérant ainsi un volume de capacité dans le sens France→Suisse :**

=> RTE et Swissgrid souhaitent profiter de cette opportunité pour mettre en place un mécanisme d'allocation explicite de capacité aux différentes échéances Annuelles/Mensuelles/Journalières, dans les deux sens. Cette allocation sera opérée par CASC.

2 - Les évolutions à venir 2/2

Et l'infra Journalier ?

En attendant d'aller vers le mécanisme cible:

⇒ Une allocation Explicite en continu de type premier arrivé premier servi sera mise en place, basée sur la plateforme DBS (actuellement utilisée sur la frontière France-Allemagne).
⇒ Dans un 1er temps, ce projet ne proposera pas pour l'instant d'allocation implicite.

3- Les échéances prévues

- **Début septembre :** Mise en consultation de deux nouveaux jeux de règles (un pour l'allocation de la capacité A/M/J, un pour l'allocation de la capacité en Infra journalier).

- **Mi septembre :** Forum Clients dédié aux évolutions de l'interconnexion Franco-suisse.

- **Début décembre :** Première enchère gérée par CASC (enchère annuelle).

- **Mi/Fin janvier:** Mise en service du mécanisme Infra journalier.

Réseau de transport d'électricité

4- Frontières italiennes :

Mécanisme Infra Journalier transitoire et harmonisation des Règles d'enchères CSE-CWE

Infra-journalier aux frontières italiennes

•Projet en cours : mise en place **d'enchères explicites de PTRs** en infra sur au moins une frontière italienne d'ici la fin de l'année 2011 en attendant le mécanisme cible (2013) ;

•Les enchères seraient opérées par CASC ;

•Mécanisme en cours de définition mais vraisemblablement deux enchères (une en J-1 et une en J) ;

•La première enchère ouvre des droits sur les sessions de GME infra MI2 (0h-24h) et MI3 (12h-24h) et la seconde enchère ouvre des droits sur la session MI4 (16h-24h) ;

•Principe de A to A : l'acteur qui achète la capacité doit être acteur de part et d'autre de la frontière ;

•Fermeté des droits alloués ;

•Sur la frontière France – Italie, la nomination serait faite seulement auprès de TERNA.

Harmonisation des règles d'allocation CWE-CSE

- Correspond à la seconde étape du MoU signé en mai 2010 par tous les TSOs de CWE, CSE, Swissgrid et CASC (première étape : délégation à CASC de la gestion de l'allocation avec les règles en vigueur) ;

- La cible est de mettre en œuvre un jeu de Règles harmonisées pour 2012 ;

- Réunion courant juin entre TSOs et NRAs en remplacement du Workshop initialement « organisé » par les Régulateurs afin de convenir d'un ordre de marche pour l'année ;

- La mise en œuvre d'un seul jeu de Règles entre CASC et les Acteurs de Marché facilitera la compréhension des mécanismes et beaucoup de spécificités seront revues à cette occasion mais des différences resteront.

Harmonisation des règles d'allocation CWE-CSE

• Sans préjuger de l'issue des discussions, une attention est particulièrement portée sur certains points clés :

-évolutions des mécanismes de compensation des réductions qui sont aujourd'hui différents suivant les frontières,

-fermeté des nominations,

-exclusion des activités de nomination qui ne sont pas stricto sensu du ressort de l'opérateur d'enchère (et qui donne lieu aujourd'hui à la signature d'une Declaration of Acceptance for Nomination pour certaines frontières italiennes, …)

Réseau de transport d'électricité

Réseau de transport d'électricité

5 -Bilan du service d'enchères depuis le 1er janvier 2011

Enchères périodiques et journalières



Les enchères journalières et infra-journalières ont été opérées avec succès par Unicorn.

L'enchères mensuelle 2 F>GB de février a été annulée puis réalisée dans l'après midi suite à une erreur dans l'horaire de l'enchère.



Les enchères ont été opérées par TERNA jusqu'au mois de mars 2011 puis par CASC.

Les enchères périodiques ont été opérées avec succès.

Les enchères journalières ont été annulée pour les 3/01, 1/02 et 02/04 suite à des problèmes SI.





Les enchères périodiques ont été opérées avec succès par CASC.

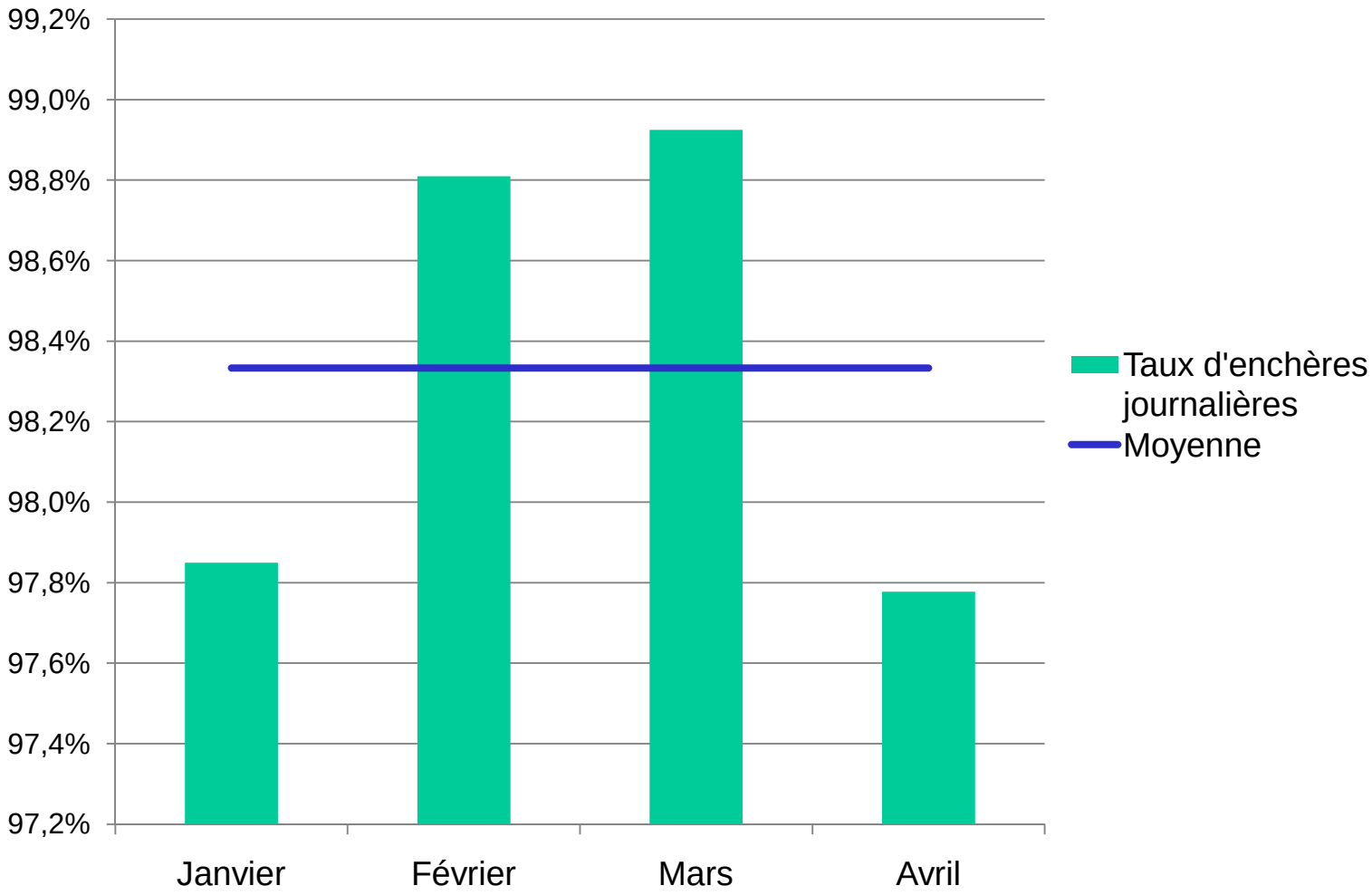
Le couplage des marché en J a été réalisé avec succès à l'exception du 28 mars suite à un problème SI lié au changement d'heure.



Les enchères périodiques ont été opérées avec succès par RTE et REE

Des enchères journalières ont été annulées pour les 20/01, 07/03 et 11/04 suite à problème SI.

Taux d’enchères journalières réussies toutes interconnexions confondues



Réductions et garantie de capacité (1/2)

Réductions :
Néant

Garantie de capacité (1 GWh):
Dans le sens I →F : le 7 avril.

Avaries : 17/02-01/03 (avarie d'un transformateur), 16, 17 , 18/03
Consignations: 12-13/01, 15-16/02.

Réductions et garantie de capacité (2/2)



Réductions :
E→F: Le 3 mars: consignation RTE
F→E: Néant

Garantie de capacité (7GWh):
Dans le sens F→E: 22 février
Dans le sens E→F : 30 avril



Réductions : les 4 et 5 février.
Découplage le 28 Mars

Enchères infra journalières

➔Annulation des 2ème enchères infra sur la frontière espagnole du 16 au 22 mars.

Point sur IFA

➔ Réduction IFA le 9 Mai

➔ IFA Travaux Valves depuis le 14 mars, fin prévue le 17/6: NTC limitée à 1000 MW en import et export

➔ Les travaux sur le 2è dipôle seront engagés en 2011 si possible. Ceci dépend d'éléments de REX concluants et du respect de contraintes système.