Le réseau de l'intelligence électrique

GT SSY FRÉQUENCE

31/08/2017

PROPOSITION D'ORDRE DU JOUR

1. MARCHÉ SECONDAIRE FACILITÉ : REX DES ACTEURS ET DE RTE

2. RÉSERVE PRIMAIRE : CONCLUSION DES GRT À L'ISSUE DE LA CONSULTATION PUBLIQUE ET PROCHAINES ÉTAPES

3. ACTIVATION DE LA RÉSERVE SECONDAIRE SELON LA PRÉSÉANCE ÉCONOMIQUE : PROJET PICASSO. DÉCLINAISON NATIONALE

4. AOB

1

MARCHÉ SECONDAIRE FACILITÉ : REX DES ACTEURS ET DE RTE

Existence d'un marché secondaire des SSY :

Les responsables de réserve peuvent s'échanger des capacités de FCR et aFRR de gré à gré en notifiant leurs transactions à RTE via le dispositif de NER depuis 2014
Ces échanges sont utiles en théorie pour l'optimisation des portefeuilles, mais aussi pour la gestion des risques

Suppression d'un dispositif historique de réduction de pénalité après aléa :

A la mise en place de l'appel d'offres FCR, RTE a proposé en 2016 la suppression d'un dispositif historique de réduction d'indemnité pour les acteurs subissant un aléas sur leurs capacités
Certains acteurs s'y sont opposés, arguant de difficultés à trouver des contreparties sur le marché secondaire
La CRE a approuvé la proposition de RTE mais a demandé que soit amélioré le marché secondaire

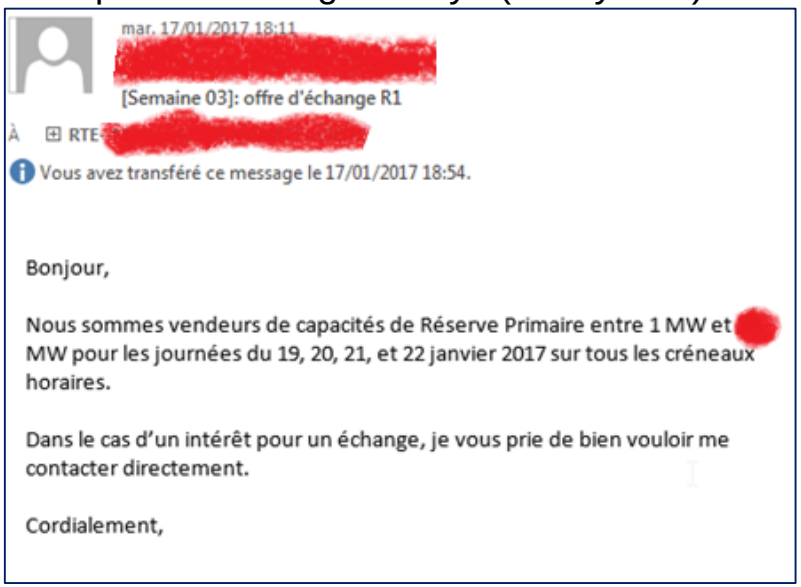
Délibération CRE du 1er décembre 2016 :

La CRE demande à RTE de mettre en œuvre, ***d'ici le 1er avril 2017, un « marché secondaire facilité »,*** *c'est-à-dire une plateforme ouverte permettant aux acteurs qui le souhaitent d'annoncer leurs offres (en volumes et en prix), à l'achat et à la vente, sur le marché secondaire des services système fréquence.*
La CRE demande également à RTE de mettre en place, ***d'ici le 1er janvier 2017, un processus simplifié****, même rudimentaire, permettant la diffusion aux acteurs des offres sur le marché secondaire des services système fréquence.*

LISTE DE DIFFUSION

Dispositif simplifié :

RTE a mis en place début janvier 2017 une simple liste de diffusion d'email
Les responsables de réserve peuvent s'y abonner et envoyer des messages au format libre
Inscription à la liste de diffusion via marketservices@rte-france.com (prévoir un délai de traitement)
Exemple de message envoyé (anonymisé) ➔


mar. 17/01/2017 18:11
[redacted]
[Semaine 03]: offre d'échange R1
À ⊞ RTE-[redacted]
Vous avez transféré ce message le 17/01/2017 18:54.

Bonjour,

Nous sommes vendeurs de capacités de Réserve Primaire entre 1 MW et [redacted] MW pour les journées du 19, 20, 21, et 22 janvier 2017 sur tous les créneaux horaires.

Dans le cas d'un intérêt pour un échange, je vous prie de bien vouloir me contacter directement.

Cordialement,

GT SSYf du 24/01/2017 :

Les acteurs ont exprimé leur préférence pour l'utilisation de cette liste de diffusion par rapport à un dispositif plus complexe
Il avait été convenu de procéder à un REX des acteurs et de RTE

REX MARCHÉ SECONDAIRE FACILITÉ

Statistiques du 16/01/2017 au 28/08/2017 (222 jours), pour la réserve primaire :

Nombre de mails envoyés sur la liste de diffusion : 40

Nombre de transactions journalières notifiées à RTE : 152

5 responsables de réserve ont vendu

3 responsables de réserve ont acheté

3 responsables de réserve ont à la fois vendu et acheté

Retour de RTE :

Le dispositif mis en place pour la facilitation des échanges semble fonctionner

Le dispositif est suffisant vis-à-vis de de la demande de la CRE

RTE étudie par ailleurs une manière de faciliter la génération de fichiers NER

Retour des acteurs :

Des acteurs ont-ils procédé à des NER en infra journalier ?

Freins à l'utilisation de la liste de diffusion ?

Freins à la réalisation de transactions ?

Comment RTE pourrait il encore aider ?

2 RÉSERVE PRIMAIRE : CONCLUSION DES GRT À L'ISSUE DE LA CONSULTATION PUBLIQUE ET PROCHAINES ÉTAPES

Conclusions

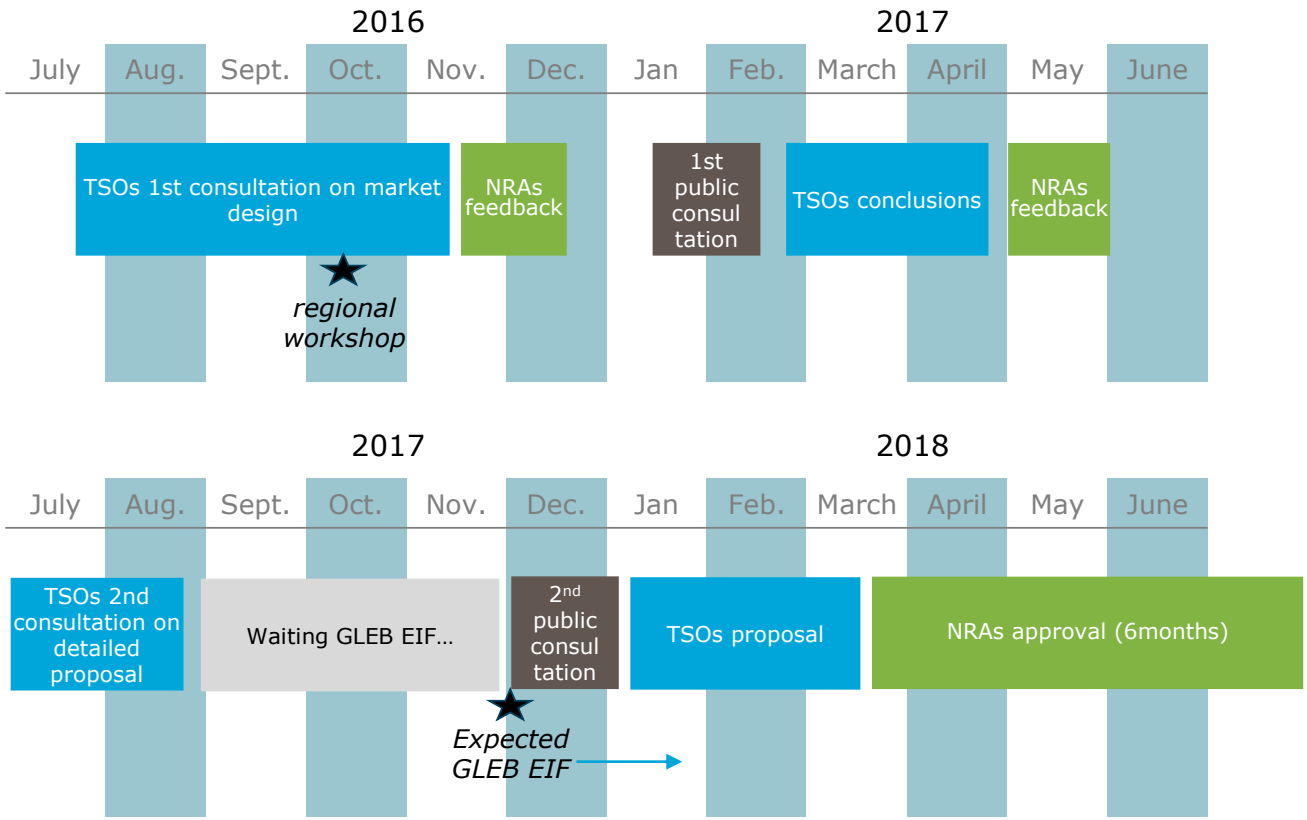
Les GRT ont publié le 1er juin 2017 leurs conclusions à l'issue de l'appel à contribution de début 2017 (première consultation publique)

Pour consulter les conclusions : https://www.entsoe.eu/major-projects/network-code-implementation/electricity-balancing/Pages/fcr.aspx

A souligner : les conclusions ont été validées à l'unanimité par les GRT de la coopération. Elles sont le fruit d'un compromis et même si elles ne sont pas parfaites pour chaque pays elles sont, pour les GRT, la meilleure solution pour la coopération dans son ensemble.

Tous les acteurs pourront s'exprimer sur ces conclusions lors de la seconde consultation publique

CALENDRIER

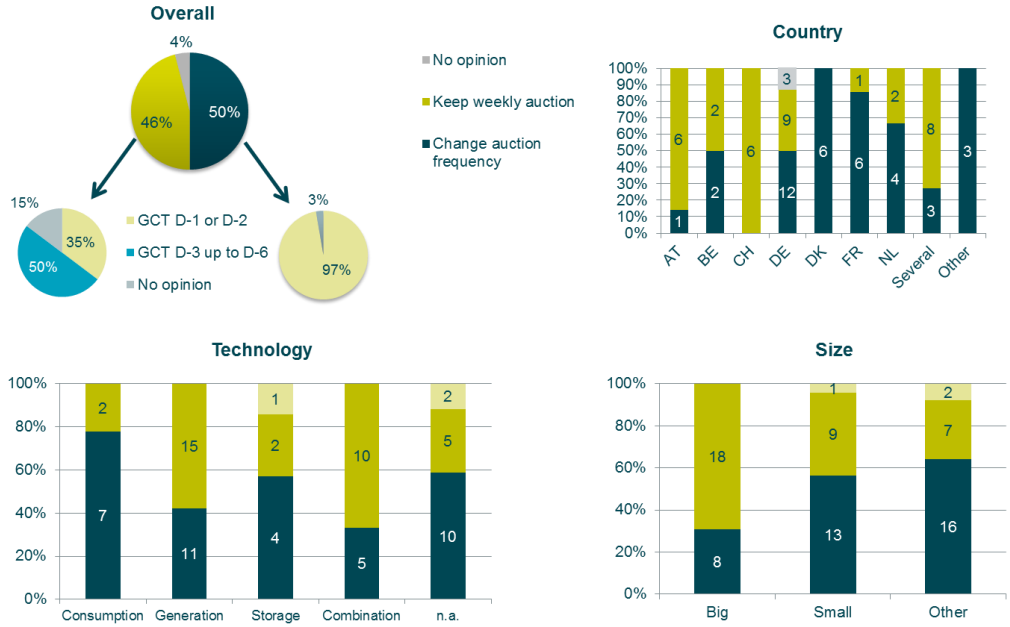


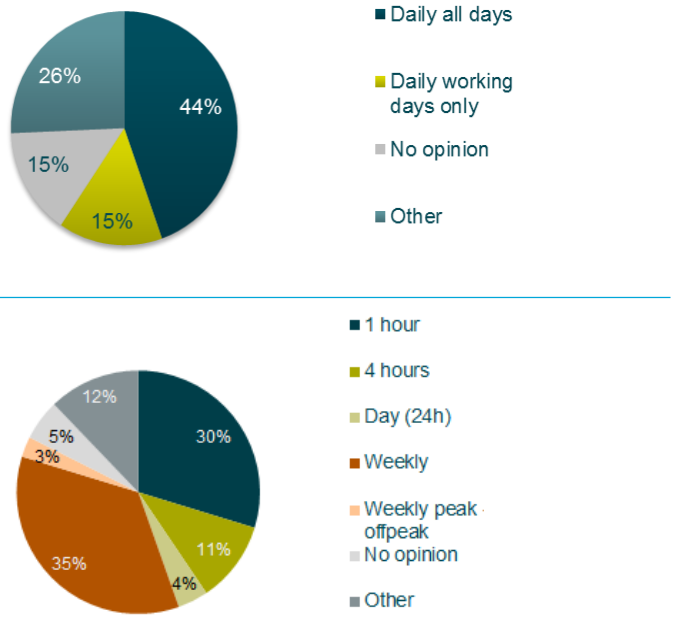
Seconde consultation publique

Nécessaire pour l'approbation officielle des régulateurs

Initialement prévue en septembre 2017, décalée à l'entrée en vigueur du règlement « electricity balancing » (nécessaire d'un point de vue juridique)

AUCTION FREQUENCY



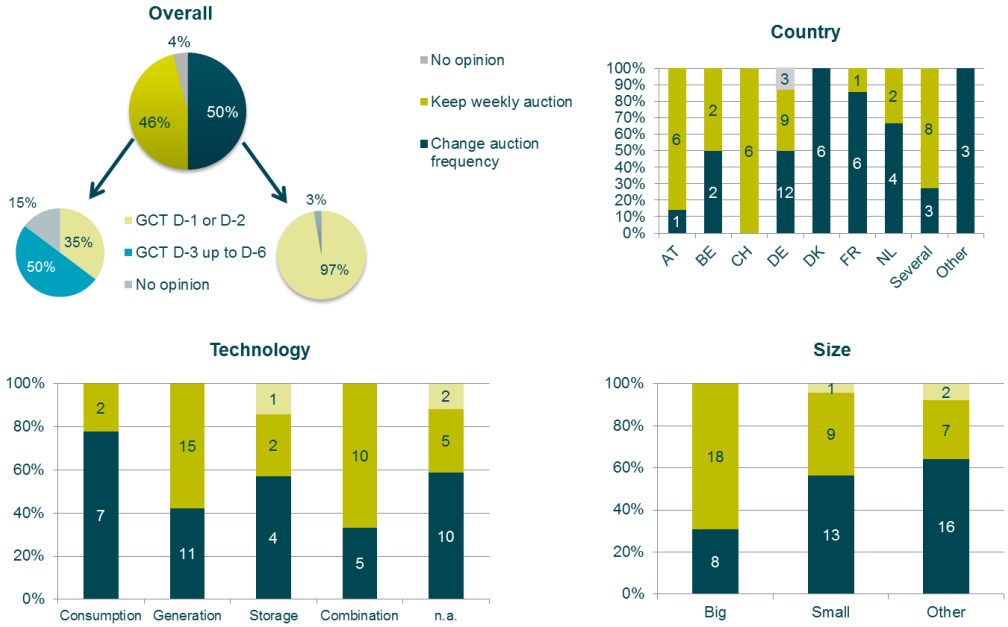


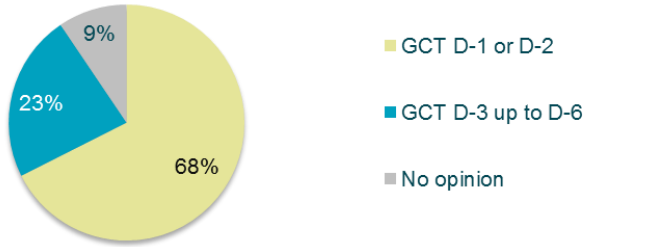
TSOs propose to change the auction frequency from weekly auctions to daily all days auctions.

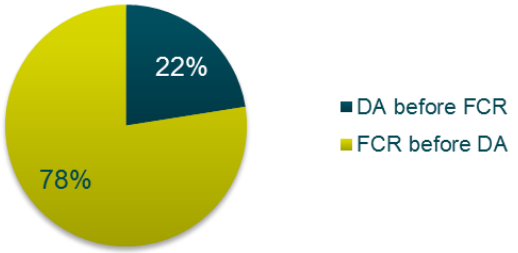
TSOs propose to change the product duration from weekly to 4 hours products, as this measure is seen as one of the best ways to augment liquidity and bring new companies to the market.

TSOs pragmatically propose not to introduce a cross border transfer of obligations and to focus their efforts on the introduction of other measures.

AUCTION TIMING







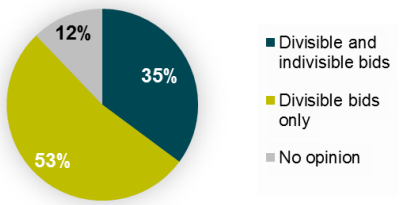
Subject to technical feasibility and time restrictions the proposal for GOT and GCT is:

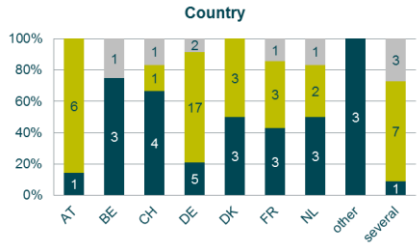
- GCT at 08:00 in D-1
- Publication time at 08:30 in D-1
- Gate Opening Time in D-5. This way the small BSPs that are short in staff could place their orders well in advance in case of holidays or weekends.

In case the aforementioned option is not considered technically plausible due to time restrictions, the TSOs propose to move the GCT to D-2 at 15:00. This timing is selected because it falls within working hours and still leaves enough time for activating a fallback solution.

Il se peut que les GRT proposent in fine une GCT J-2 15h (du moins pour commencer)

INDIVISIBLE / DIVISIBLE BIDS & ALGORITHM





TSO propose to introduce indivisible bids in the whole cooperation, forbid exclusive bids in the whole cooperation and change the algorithm to make sure that no divisible bid can be paradoxically rejected.

TSOs propose to allow overprocurement if it minimizes the procurement cost.
TSOs propose a maximum indivisible bid size of 25 MW, which correspond to the existing maximum bid size in Switzerland.

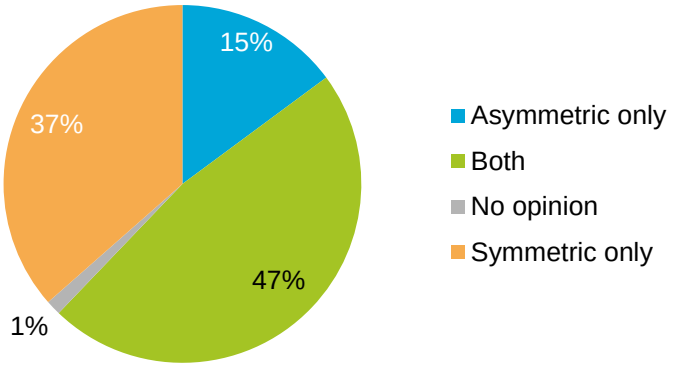
SYMMETRIC / ASYMMETRIC BIDS

The majority of stakeholders prefer asymmetric bids or the option of having both symmetric and asymmetric bids.

At the same time, many stakeholders argue that introducing asymmetric bids is a large change that will require other changes such as energy remuneration or imbalance neutralization for BRPs.

The above mentioned topics will have to be investigated in details before asymmetric products can be implemented.

TSOs recognize that asymmetric bids can be beneficial, but compared to other market design changes it has lower priority.

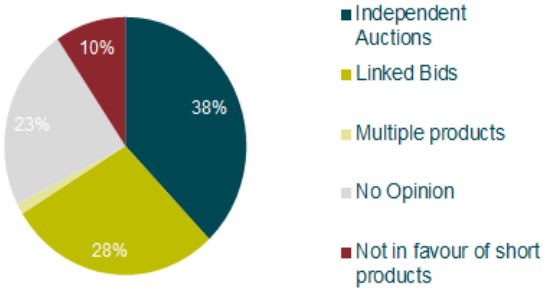


TSOs propose to stay with symmetric bids for now, and reconsider asymmetric bids later

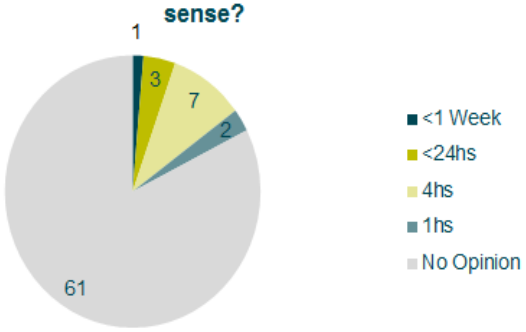
LINKING OF BIDS IN TIME

10. If a shorter product duration would be implemented, would **linking of bids in time** or having **multiple products** be an important feature or do you consider that **only independent auctions** should be implemented? For which product duration does the introduction of linked bids in time make sense to you? – Please explain your answer

What are your preferences?



For which time duration linked bids make sense?



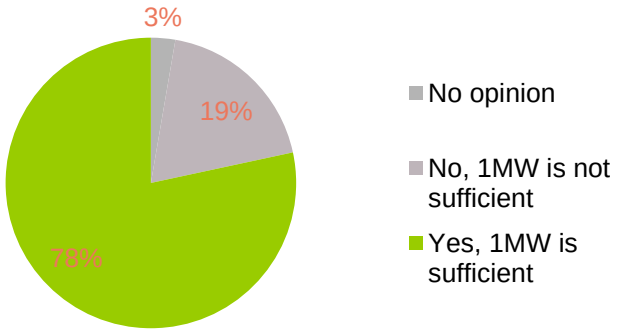
	PROS	CONS
Linked Bids	• Flexibility • Help to handle ramp-up costs • Positive especially during summer time • Makes sense if product duration is <4hs	• Complexity • Increased costs to prepare bids • Less Transparency
Multiple products	• Flexibility	• Complexity • Non-transparent results • More effort • Little practicality • Little predictability

Market participants show low interest in linking of bids. Also, TSOs believe that the chosen market design with 4 hour products is a good compromise on long and short product duration. No linking of bids allow for keeping the result of the auctions transparent.

TSOs propose not to allow linked bids nor multiple products.

MINIMUM BID SIZE

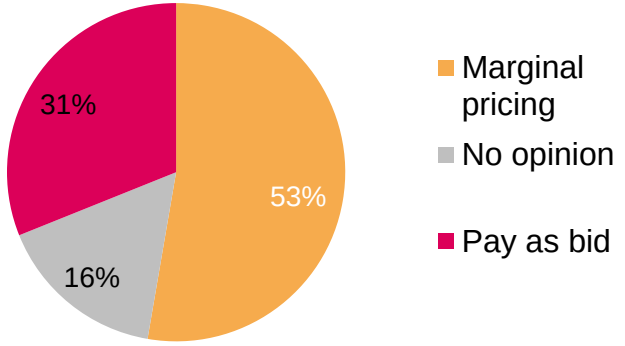
- Stakeholders clearly favour a minimum bid size of 1 MW, except for BSPs from Denmark, since in Denmark a minimum bid size of 0.3 MW is already allowed.
- TSOs think that lowering the minimum bid size would have very minor impact on liquidity, since pooling is already allowed to introduce small units and moreover there is hardly a business case below 1 MW.
- Furthermore we see the risk that lowering the minimum bid size could cause a) costs/effort (metering devices, administration,…) and b) the risk that stakeholder will require to lower the requirements (e.g. IT) in order to increase their economic efficiency.



TSOs propose to stay with the current bid size of 1 MW, but reevaluate the bid size if stakeholders express interest later.

TSO BSP SETTLEMENT

TSO BSP Settlement



- Majority of Stakeholders are in favour of Marginal Pricing (MP)
- MP bidding is easier since no analysis of past auctions has to be done (bet on marginal price in pay as bid schemes).
- Recommended by GL EB
- MP is known as optimal pricing scheme for gaining economic efficiency and optimal resource allocation.
- Possible price peaks are the relevant price signals to expose scarcity and give better investment signals.

TSOs propose to implement Marginal Pricing.

MARKET RULES HARMONIZATION

- TSOs understand that harmonization of national FCR rules is an important topic for BSPs and will therefore continue to work on harmonizing these rules further, using the experiences gained over the last two years of FCR cooperation.
- In order not to address all topics at once, TSOs will pragmatically first focus their efforts on the following topics:
    - Rules for aggregation & Centralized frequency measurement
    - Monitoring & Penalties
    - Backup requirements (n-1)
- TSOs commit to investigate and to come up with a joint proposal for harmonisation on these topics.
- TSOs have chosen these topics because they are considered as important for achieving a level playing field. The proposal will respect the balancing strategies of the FCR cooperation countries.
- Implementation of those proposals will be carried out after NRA approval of those measures.

ROADMAP: PROPOSAL

TSOs propose to split implementation in 3 independent consistent packages:

- Package A consists in introducing indivisible bids in all countries, removing exclusive bids in Switzerland and changing the TSO-BSP settlement to marginal pricing. Package A could be implemented 9 months after NRA approval at the latest. This package has high priority for TSOs as it would solve the current decoupling issues, and the implementation effort for TSOs remains limited.

- Package B consists in implementing daily auction with 4h products. Package B would be implemented by TSOs 18 months after NRA approval at the latest. The implementation of this package is more challenging for TSOs as it requires consequent automation of TSO processes.

- Package C consists in implementing a first step of harmonization of FCR market rules. TSOs will make a joint proposal for harmonization to NRAs on 22nd December 2018 at the latest. Implementation timing will then be detailed at this time, taking into account NRA approval time.

Des « regional stakeholder workshops » et une consultation des acteurs se dérouleront en 2018 sur le « package C »

3

ACTIVATION DE LA RÉSERVE SECONDAIRE SELON LA PRÉSÉANCE ÉCONOMIQUE : PROJET PICASSO. DÉCLINAISON NATIONALE

3.1 PICASSO

Projet Picasso

RTE a signé, en juillet 2017, avec 7 autres GRT de la zone centre ouest, un protocole d'accord pour la mise en place d'une plateforme d'activation de la réserve secondaire selon la préséance économique régionale

Communiqué : http://www.rte-france.com/fr/actualite/projet-picasso-8-grt-europeens-lancent-la-conception-d-une-plateforme-commune-de-reserve

Cartographie des différentes initiatives de cross border balancing pour la France :

	FCR	Imbalance netting	aFRR	mFRR	RR
Activation de l'énergie selon la préséance économique supranationale	*Sans objet*	IGCC	PICASSO	MARI	TERRE
Contractualisation de la capacité au niveau supranational	FCR cooperation	*Sans objet*	-	-	-

En noir : en opération
En bleu : projet

PICASSO in a nutshell

Project description

Project description

- The TSOs of Austria, Belgium, France, Germany and the Netherlands agreed to initiate a project on the design, implementation and operation of an aFRR Platform.
- These TSOs intend to apply as reference project for aFRR within ENTSO-E.
- The project name PICASSO stands for “Platform for the International Coordination of the Automatic frequency restoration process and Stable System Operation”.



PICASSO in a nutshell

Objective & Principles

Objective

- Design, implement and operate an aFRR platform compliant with the approved versions of GLEB, GLSO, CACM as well as other regulations.
- Enhancing economic and technical efficiency within the limits of system security.
- Integrating the European aFRR markets while respecting the TSO-TSO model.



Principles

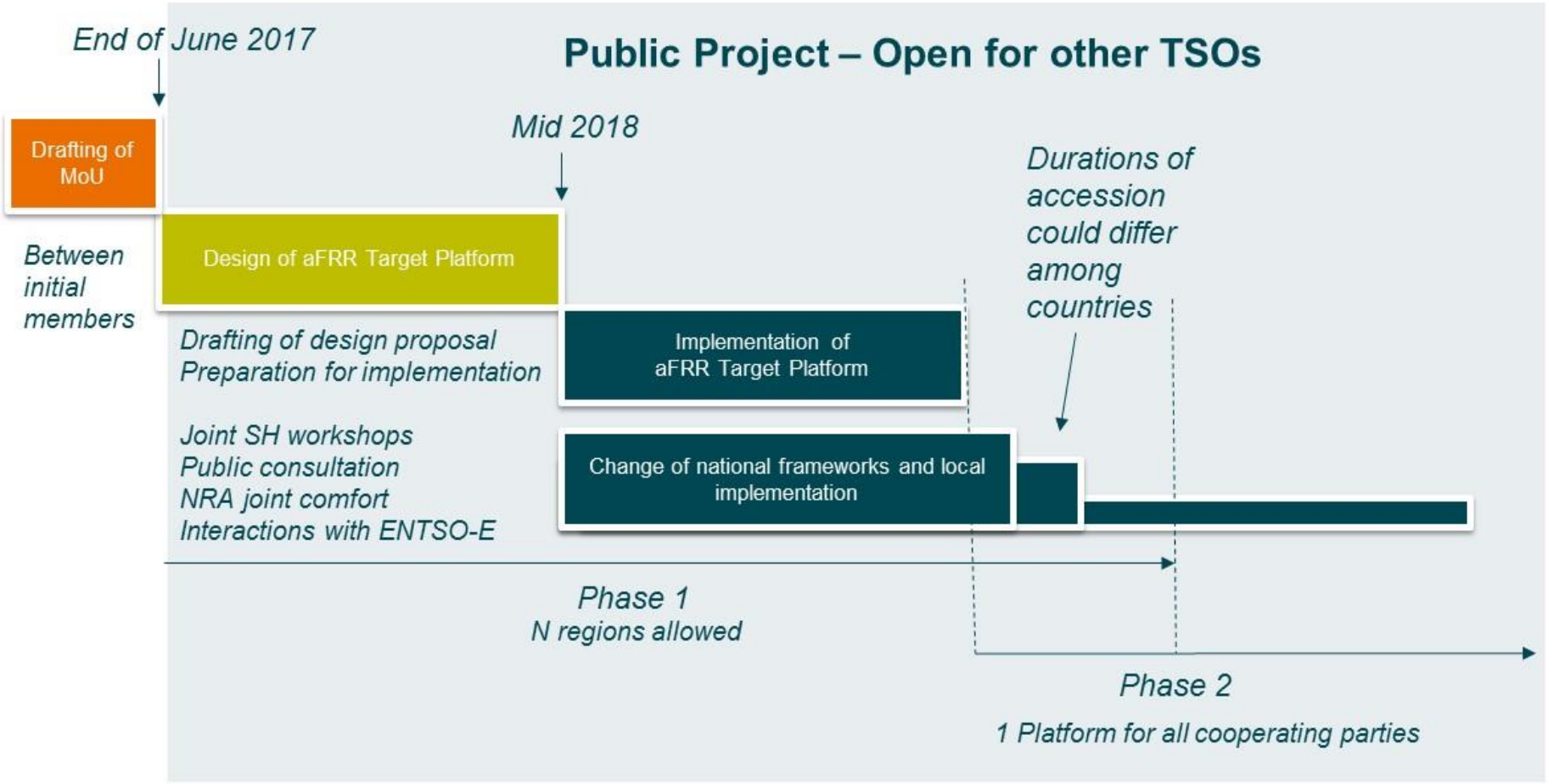
- Intermediate versions of the platform are supported by all members in order to more efficiently reach the final target.
- Close coordination with the ENTSO-E PT aFRR is intended and required.
- Conclusions from the EXPLORE study for the design of the aFRR platform form the starting points for the framework of the target model.
- TSOs are welcomed to apply for an entry into the project.



PICASSO in a nutshell

Timeline

Intended timeline



Regional workshop

Présentation en anglais

Webcast possible (mais sans pouvoir interagir)

5 octobre 10h-16h

Berlin

Inscriptions par mail (deadline 15 septembre) à Markus.Wieland@p3-group.com

3.2 ARTICULATION NATIONALE

Planning à date

Une mise en place de l'activation de la réserve secondaire selon la préséance économique début 2020 est visée (cf. feuille de route)

Objectif RTE de se connecter à d'autres GRT dès le début, si possible

Une première étape en pay-as-bid n'est pas exclue

Articulation des concertations

Concertation principale au niveau régional/européen dans un premier temps

Modalités de déclinaison nationale concertée au niveau national dans le GT SSYf fréquence dans un second temps

Idem articulation TERRE

Le planning détaillé sera élaboré ultérieurement



AOB

Facturation de l'indemnité liée à la perte de SSYf à la suite d'un ajustement hors motif SSY (article 11.3)

Retard de mise en œuvre côté RTE. L'envoi des premières données est prévu en octobre 2017

Modification des limites d'import/export par pays pour l'appel d'offres FCR

Avec l'entrée en vigueur du règlement SOGL (article 162.2) les GRT doivent modifier les limites d'import/export FCR par pays dans l'enchère commune

Modification à partir de la date de livraison du 11 septembre 2017 (enchère du 5 septembre)

Nouvelles valeurs (en MW) :

	AT	BE	CH	DE	FR	NL
Import max	43	47	47	422	392	74
Export max	100	100	100	180	168	100