Le réseau de l'intelligence électrique

Mise en place d'offres explicites : obligations et enjeux

21/01/2015

Glossaire

Network code on Electricity Balancing	Réglementation française
FCR	Réserve primaire
aFRR	Réserve secondaire
mFRR	RR
RR	Réserve tertiaire
BRP	Responsable d'équilibre
BSP	Acteur d'ajustement
DSO	GRD
TSO	GRT
CoBA	Zone d’équilibrage coordonnée

Exigences du code

NC on Electricity Balancing

- Pas d'interaction avec l'infra journalier pour l'équilibrage.

- Les offres d'ajustement sont des offres explicites
    - avec des caractéristiques standards ;
    - fermes après la fermeture du guichet.

- L'interclassement économique des offres d'ajustement se fait entre plusieurs GRT à l'échelle d'une CoBA.

Absence d'interaction avec l'infra journalier

Une fenêtre opérationnelle réduite pour RTE

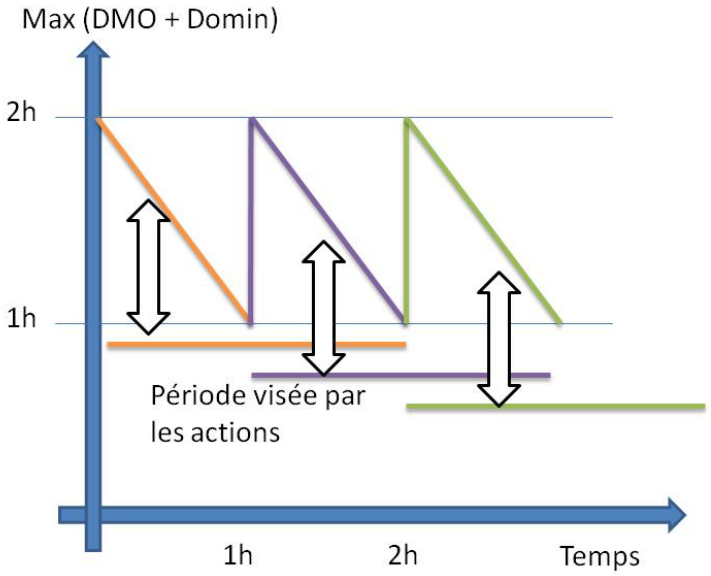
2018

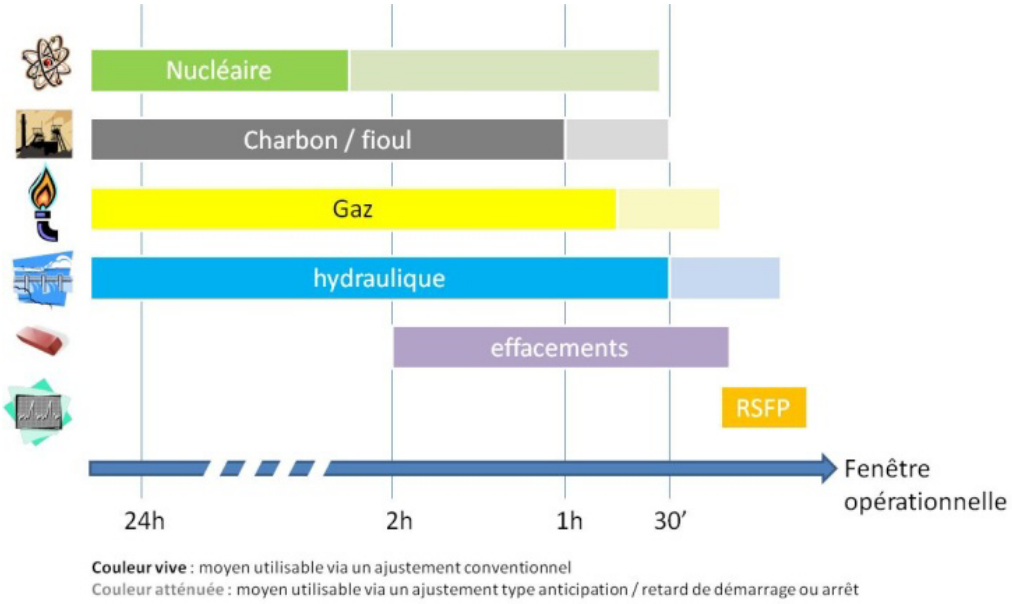
Cette limite est valable pour l'équilibrage, pas nécessairement pour la sureté (réseau et marges)

La durée de la fenêtre opérationnelle est déterminée par le temps entre deux guichets (G/G+1) et le DN . Elle décroit linéairement entre DN + G/G+1 et DN.

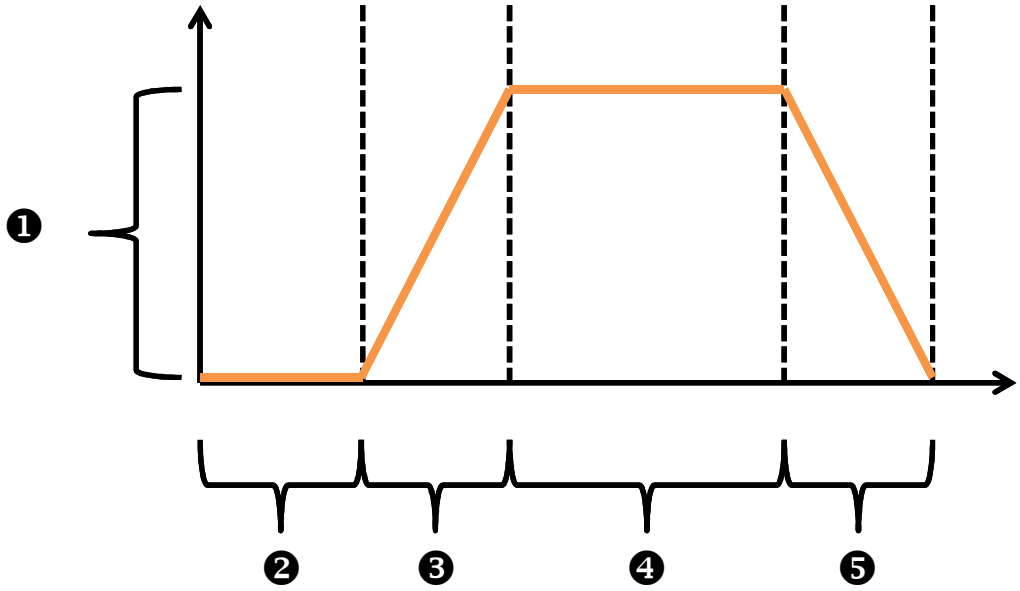
A ce jour, compte tenu du temps entre deux guichets et du délai de neutralisation, **la fenêtre opérationnelle serait de 2 heures.**

RTE réalise déjà actuellement plus **de 80% des actions d'équilibrage dans cette fenêtre**





Les offres d'ajustement sont des offres explicites



❶	Bid size
❷	Preparation time
❸	Ramping period
❷+❸	Full activation time
❹	Max delivery period
❺	Deactivation period

Les offres d'ajustement sont des offres explicites

List of characteristics	Description
Id Offer	-
Name of the product	-
Bid orientation	Upward/downward
Divisibility	Boolean or "predefined value". Defines if the whole bid should be taken or if it can be divided in smaller parts.
Min delivery period	The shortest period the unit can physically deliver the specified energy, i.e. it shall not be required to deliver for a shorter period. The maximum of the minimum delivery period should be defined in the standard product.
Max delivery period	The longest period the unit can physically be required to deliver the specified energy, i.e. it shall not be required to deliver energy for a longer period.
Quarantine time	Minimum time between deactivation and activation of next bid
Validity period	The period of bid validity (during the FO) - at least minimum delivery period
Location	bidding zone + connecting TSO
Price	Price of the bid in (€/MWh)
Linked bids within the CMO	Description of the links between two bids in the CMOs

Les offres d'ajustement sont des offres explicites

La gestion des produits standards au quotidien

2017 Les offres d'ajustement soumises par les acteurs doivent correspondre à un produit standard

Les **offres standards** de balancing ne sont plus assorties de CUO et CT : elles **sont fermes** et il appartient à **chaque acteur** de construire **et proposer des offres standards sous forme explicite** et de les déposer aux guichets infra journaliers

Les offres standards explicites de balancing sont associées à un prix. Il y a donc une **suppression implicite des plages de prix.**

Les offres standards explicites de balancing conduisent à:

- **revoir le mécanisme d'activation des offres** (code de dialogue). **TAO est d'ores et déjà prévu pour des offres de ce type** ;
- revoir les **interactions avec la gestion des services système ;**
- s'interroger sur la gestion des offres d'ajustement ayant un **stock d'énergie limité**.

L'interclassement économique des offres d'ajustement se fait entre plusieurs GRT

La sélection des offres pour l'équilibrage du système

2018

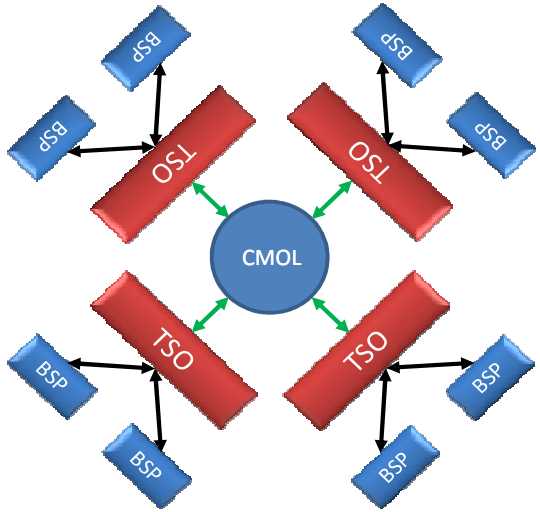
2020

2022

Les **GRT se coordonnent** (ex : le projet TERRE) pour mettre en commun les offres et activer ces offres à partir d'un pot commun. C'est la notion de Common Merit Order List et d'algorithme d'activation des offres. **Le GRT ne décide plus des offres à activer mais exprime un besoin en MW, avec une heure de début et une heure de fin.**

Le CMOL collecte les besoins des GRT et demande **l'activation des offres les moins chères** en respectant les contraintes réseau (ex : capacité d'interconnexion). C'est le modèle dit TSO-TSO. **Les acteurs échangent uniquement avec leur GRT de raccordement .**

Charge à chaque GRT d'activer les offres correspondantes.



Enjeux pour les groupes de travail à venir

Définir les modalités de passage à des offres uniquement explicites

Echanger autour du format des offres explicites	Préciser la gestion des offres d'ajustement ayant un stock d'énergie limité	Préciser l'obligation d'offrir le disponible avec des offres explicites	Préciser les interactions avec la gestion des services système

Processus de gestion du système avec des offres explicites

Définir le processus de dépôt/modification des offres en J-1 et en IJ	Préciser le traitement des offres d'ajustement utilisées dans la fenêtre opérationnelle dont la durée excède cette fenêtre	Définir le format des produits spécifiques et les attributs spécifiques des offres standards	Evaluer les conséquences sur la traçabilité des ordres d 'ajustement et la programmation	Identifier les données devant être publiées aux acteurs