Commission pour le Fonctionnement des Accès aux Interconnexions
Compte rendu de la séance du 25/09/2020

A - Participants

- **ALPIQ** : Gery Lecerf
- **CRE** : Adeline Gerard, Jacques de Saint-Pierre
- **EDF** : Yannick Phulpin
- **EDF TRADING** : Jérome Michel
- **EFET** : Jerôme Lepage
- **ENGIE** : Bruno Georis , Guillaume Maes, Olivier Van den Kerckhove
- **EPEX SPOT** : Aniss Sari
- **NORDPOOL** : Charles Lapierre
- **RTE** : Elise Ren, Vincent Ringeissen, Alice Fournier, Yoann Caro, Pierre Tournet, Alexandre Klein, Antony Eng, Coline Assaiante, Thomas Pertuiset, Amine Abada, Laura Barbier, Kamel Belaid, Gaelle Ernoux, Jomâa Souissi, Yaelle Klein
- **Trailstone group** : Cédric Le Tallec
- **UFE** : Hugo Marciot

B - Ordre du jour :

1. **Feuille de route**
2. **Sujets régionaux**
   - 2.1 CWE
   - 2.2 Core
   - 2.3 SWE
   - 2.4 Italie Nord
   - 2.5 Royaume-Uni: focus sur le Brexit
3. **Projet Terre**
4. **Actualités sur les interconnexions (11h-11h30)**
5. **Dérogations au Clean Energy Package 70%**
6. **Point d'actualités sur le Market coupling**
7. **Point d'actualité sur l'outil de nominations (Ocappi)**

C – Compte-rendu de séance :

Sujets à l'ODJ de la prochaine CFAI

Sujet	Point à traiter
Région CORE – nouvelle méthodologie	RTE : informer sur les impacts de la nouvelle méthodologie dès que les informations sont disponibles
Market coupling	RTE : précision sur la date de l'enchère IJ et sur le produit 30 mn France/Belgique

1. Feuille de route – complément d'information :

1.1 CACM

- région CORE
  Publication à venir par la Commission européenne de Guidelines « Market coupling Day-Ahead » qui pourrait impacter le calcul de capacité sur la région CORE.
  RTE informera les acteurs dès que les informations seront disponibles.

- Italie Nord – calcul de capacité Day-ahead
  Evolution à venir sur la méthode de calcul.
  La date du go-live n'est pas encore fixée.
  Validation régionale du CEP 70% prévue début 2021 (premier trimestre), CNEC selection également prévue mi-2021.
- Eléments de transparence sur le calcul de capacité
  Les GRT vont continuer à publier les mêmes éléments qu'actuellement (quaterly reports).
  Une publication « daily » aura lieu début 2021, les modalités sont en cours de revue avec JAO.
  Il y aura également des forums avec les acteurs de marchés et les NRAs dès début 2021.

1.2 Bidding Zone review

- Décision de l'ACER : l'étude doit être réalisée pour une année cible (et pas sur des données historiques) et les timings de l'ensemble des BZ doivent être alignés
- Le choix de l'année cible n'est pas encore arrêté.
- Il n'y a pas d'information aujourd'hui sur comment seront synchronisées les différentes régions.

2. Sujets régionaux

2.1 CWE :

- Go-live pour ID CEP prévu pour fin octobre. Cela concerne également l'Improved Virtual Branch pour la LTA inclusion. La date précise reste encore à fixer.
- Concernant l'Extended LTA Inclusion, son implémentation sera après le go live d'alegro : qui est lui prévu mi novembre.

2.2 CORE :

- Eléments de transparence :
  - devrait être dans la continuité de ce qui est fait sur CWE
  - La CRE se rapproche des 2 lead régulateurs pour la région CORE pour connaitre plus précisément ce qui est prévu. L'information sera partagée lors de la prochaine CFAI.
- Evolution de la rente de congestion : devrait être dans la continuité de CWE.
- Parallel run J-1 : la méthodologie doit être approuvée par l'ACER pour un go live en septembre 2021 , cependant la Commission Européenne vient d'émettre une guidance

sur le décalage du FBMC à février 2022, à voir comment cela sera pris en compte par les TSOs et répercuté sur le planning global du projet européen.

2.3 Méthodologie LT :

- Le planning d'implémentation est en cours de négociation avec l'ACER pour un go-live prévu entre 2023 et 2025.
- La consultation publique est en cours.

2.4 Italie Nord :

- La CRE a approuvé la nouvelle méthodologie de calcul compliant avec les obligations du CEP et notamment le 70 % (approbation le 17/09). La méthodologie va être publiée en même temps que la délibération de la CRE.
- Demande en séance d'éléments d'information sur les limitations de capacités récentes :
    - La CRE se renseigne en interne et communiquera lors de la prochaine CFAI
    - RTE : il y aura des réponses lors du forum régional où les acteurs pourraient poser leurs questions sur cette région et notamment les raisons de Terna de limiter les capacités.

2.5 IFA :

- Le chevauchement des timings avec les autres interconnexions a été regardé afin que les acteurs n'aient pas à bidder en même temps sur les interconnexions. Des évolutions sont encore possibles. Une fois la situation stabilisée, on pourra réfléchir aux améliorations.

  Point d'actualité sur le Brexit : les allocations seront explicites a priori. Un point sera refait en CFAI de décembre en cas de changement.

3. TERRE et EDA échangeurs

Le go-live de Terre est prévu fin 2020.

4. Projets Interconnexions

- Il est envisagé côté RTE de travailler à une meilleure représentation des capacités d'échange à moyen et long terme, s'agissant plus particulièrement de celles créées par les projets de nouvelles interconnexions.

- Les hypothèses de mise en service des nouvelles capacités sont prises en compte dans les règles du mécanisme de capacité. Mais les règles MECAPA actuelles ne permettent pas de modifier les hypothèses lorsqu'il y a un décalage. A titre exceptionnel, la CRE a demandé à ce que la contribution d'IFA2 à la sécurité d'approvisionnement en France soit augmentée de 400 MW pour l'année de livraison 2021.

5. Dérogations au Clean Energy Package 70%

- RTE devrait communiquer sur les résultats d'ici fin d'année sur le parallel run CEP CWE.
- RTE donnera la vision d'ensemble sur les dérogations fin 2020.
- Processus de validation Core : le principe est similaire à CWE. Il y a d'abord une validation individuelle par les GRT.

6. Point d'actualités sur le Market coupling

- Demande en séance d'éléments d'information sur la date de l'enchère IJ et sur le produit 30 mn France/Belgique : les éléments seront communiqués lors de la prochaine CFAI.

7. Point d'actualité sur l'outil de nominations (Ocappi)

Les tests acteurs sont prêts : il y a un doodle à compléter sur le sujet pour participer aux tests. L'outil sera mis à disposition début 2021.