

10/02/2021

Commission de Fonctionnement des Accès aux Interconnexions

2 ième partie

Ordre du jour

1 ière partie

1. **70% : actualités sur l'implémentation à RTE 9h30-10h00**

2. **Brexit : roadmap prévisionnelle sur les travaux 2021-2022 post Trade and Cooperation Agreement du 24/12/2020 10h00-10h30**

3. **RD&CT : actualités sur la décision concernant la méthodologie de cost-sharing ACER sur la région Core: 10h30-10h50**

2 ième partie

4. **Couplage de marchés : 10h50-11h30**
   - **a) Actualités et roadmap prévisionnelle**
   - **b) Actualités sur les incidents et évènements impactants de couplage en Europe : Italie et CWE**

5. **AOB : capacité France-Suisse , XBID Italie Nord: 11h30-12h00**



4

Couplage de marchés



4.A

Actualités et roadmap

Market coupling (1/2)

J-1:

- **Travaux à long-terme:**

15mins aux frontières et cross-product matching

Stepwise approche choisie i.e. passage des frontières le pouvant à des produits 15 mins. Nécessité d'un cross-product matching des produits entre les différentes BZs → En développement par le service provider d'Euphemia.

Programme de R&D

Différentes pistes sont analysées pour réduire le temps de calcul d'Euphemia. Certaines vont être mises en production (extended LTA) et d'autres sont en développement.

- **Travaux à court-terme:**

CORE

Phase de test SI va commencer en 2020/2021. Le Go-Live est prévu pour février 2022 suite à la décision de la Commission européenne. Travail actuel sur les procédures et les cas de découplage.

Changement de la deadline du full decoupling

Changement du timing opérationnel du full decoupling de 13:50 à 14:00.

Induit une mise à jour des procédures de repli de toutes les CCR (go live au plus tard en juillet 2021).

Market coupling (2/2)

Infrajournalier:

- **Travaux à long-terme:**

15mins aux frontières et cross-product matching

Discussions en cours avec DBAG sur le concept et les différentes limitations à appliquer. Go-Live en janvier 2022 prévu.

Intraday auctions

Discussions toujours en cours sur les options d'intégration du processus de couplage (directement dans XBID? En utilisant un module externe d'envoi des capacités et de validation des résultats?). Une analyse coût/bénéfice va être réalisée. Le Go-Live est prévu pour janvier 2023.

- **Travaux à court-terme:**

LIP14 (France/Italie)

Arrivée prévue pour mai 2021.

4.B

Evènements impactants sur le couplage de janvier

Découplage des frontières italiennes (1/2)

Contexte:

- Au cours de la session de couplage du 13 janvier 2021, un problème technique a été rencontré qui a conduit à un découplage partiel de l'Italie, et par conséquent de la Grèce, de la Slovénie et de la Croatie.

- L'incident a été causé par un problème technique imprévisible chez GME, qui n'a pas pu être résolu dans le temps imparti par les procédures.

- Les interconnexions suivantes ont été découplées du SDAC : IT-AT, IT-FR, IT-GR, AT-SI, SI-HR.

- La Slovénie est restée couplée localement avec l'Italie.

- Les marchés croate et grec ont été isolés.

- En tant que prestataire de services PX, EXAA a également été directement touchée par le problème du côté de GME et, conformément aux procédures, les carnets d'ordre d'EXAA en Allemagne et Autriche ont été découplés (ainsi que GME, BSP, CROPEX et HEnEx).

- Toutefois, aucune frontière supplémentaire de CWE n'a été découplée du fait de l'absence d'EXAA, car la région CWE était toujours couverte par les NEMO EPEX et EMCO.

Découplage des frontières italiennes (2/2)

Leçons tirées de l'évènement:

- Exceptions aux procédures: Les GRT et NEMO vont tenter d'affiner les procédures afin de déterminer des cas où une deadline de découplage peut être repoussée (GME a résolu son problème quelques minutes après l'annonce).

- Tests: en raison du nombre croissant de parties couplées, du très grand nombre de systèmes impliqués et de la complexité croissante des opérations, les risques d'incidents augmentent. C'est pourquoi les parties du SDAC effectuent des tests rigoureux avant d'introduire des changements. Les parties au SDAC examinent si des tests de stress de bout en bout, impliquant tous les systèmes qui font partie du processus de couplage de marché, peuvent être conçus pour identifier les éléments sensibles des différents systèmes impliqués. Dans le cadre de ces tests de stress, des circonstances (de marché) extrêmes seraient simulées en termes de nombre d'ordres, de prix, etc…

→ Avez-vous des remarques à faire remonter ?

CWE : risque de découplage (1/2)

Contexte:

- Le problème opérationnel s'est produit le **13/01 pour le BD 14/01 et le 14/01 pour le BD 15/01**.
- La cause en était le domaine soumis par le PMB, qui dépassait celui calculé par le FBCS, ce qui a entraîné une discordance lors de la validation post-couplage des NP
- Un incident committee s'est rapidement monté

Mesures d'urgence mises en place :

- Mise en place d'une cellule pour identifier l'origine des écarts : 2 hypothèses rapidement envisagées, EXT LTA & passage aux AC par Elia
- Mesures d'urgence opérationnelles notamment pour le weekend :
  - Limitation de la capacité d'Alegro à 250 MW
  - Cellule opérationnelle mobilisable rapidement pour prendre une decision en cas d'aléa

CWE : risque de découplage (2/2)

Identification du problème :

- **Identifié le samedi 16/01** : la contrainte d'égalité sur les hubs virtuels non correctement implémentée pour l'EXT LTA

Résolution de l'incident :

- A court terme : **à partir du lundi 18/01 pour le BD 20/01,** retour arrière côté TSO à la méthode IVB pour la LTA inclusion
  - Pleine capacité sur Alegro et impacts sur les performances acceptables (tests réalisés par EUPHEMIA LAB)
- A long terme : **go-live prévu le 22/02** pour la montée de version du FBCS incluant la contrainte d'égalité

5

AOB

Produits mensuels sur la frontière FR-CH

❖ Produit Mensuel FR>CH

Aujourd'hui, en fonction de la valeur de la NTC coordonnée RTE offre aux enchères 370 MW ou 0 MW.

A partir du mois de février 2021 (pour les enchères de mars 2021) RTE appliquera une formule de calcul, validée par les régulateurs, pour établir le produit mensuel proposé.

Soit **Z** = *(Minimum monthly NTC – LTC Limit – yearly product)*.
Soit **X** =0,75

- Si Z < 370 MW ➔ **Monthly Product = X*Z**
- Si Z >= 370 MW➔ **Monthly Product =** Max [370 MW; **X** * **Z**]

Min= 50 MW

❖ Produit Mensuel CH>FR

Aujourd'hui pas de produit long terme dans le sens CH>FR.
A partir de 2021 , introduction d'un produit mensuel « été » CH>FR (pour 2021 à partir des enchères de juillet).

Volume of the products = **(Minimum monthly NTC - LTC Limit) *X%**
X=0,75

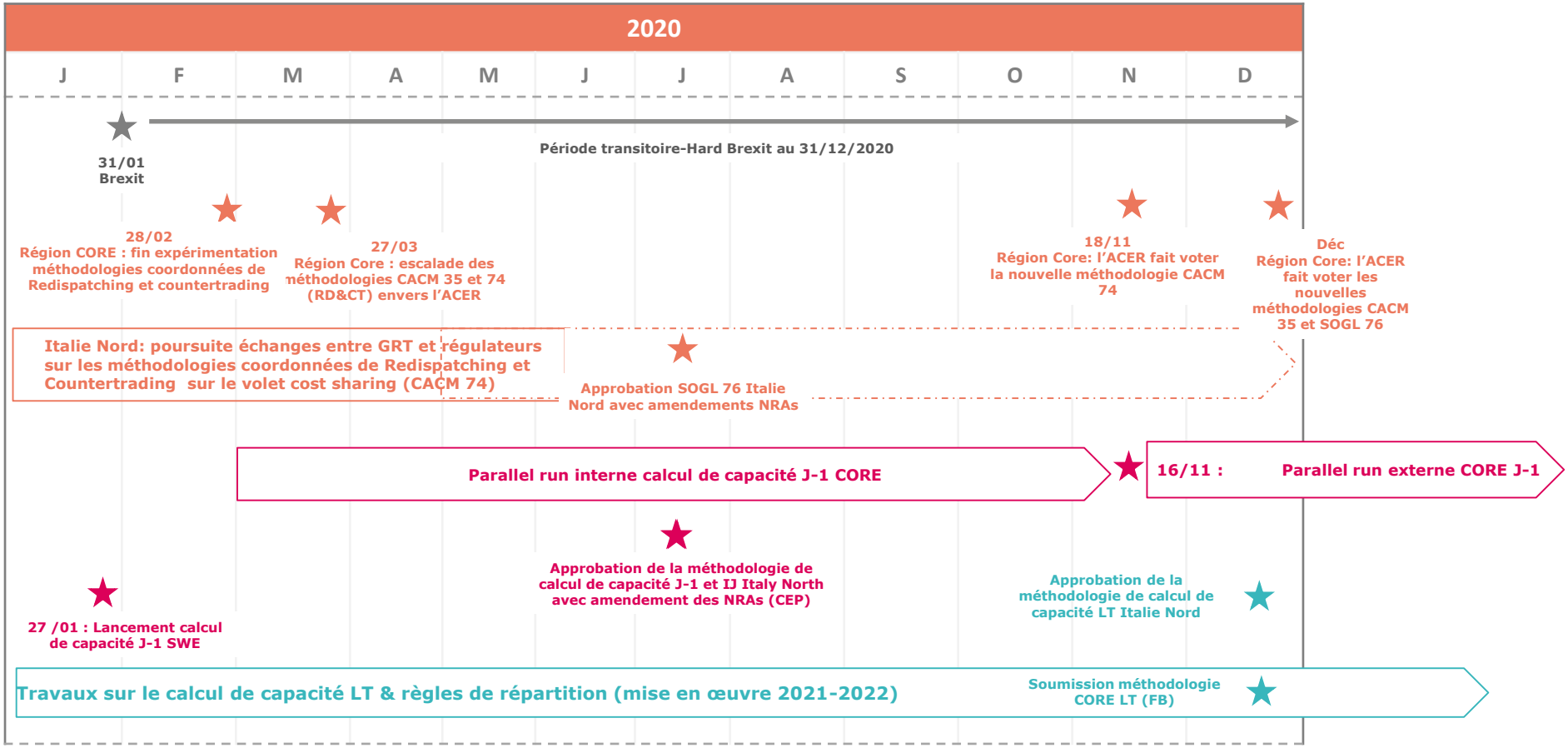


6

Back up slides

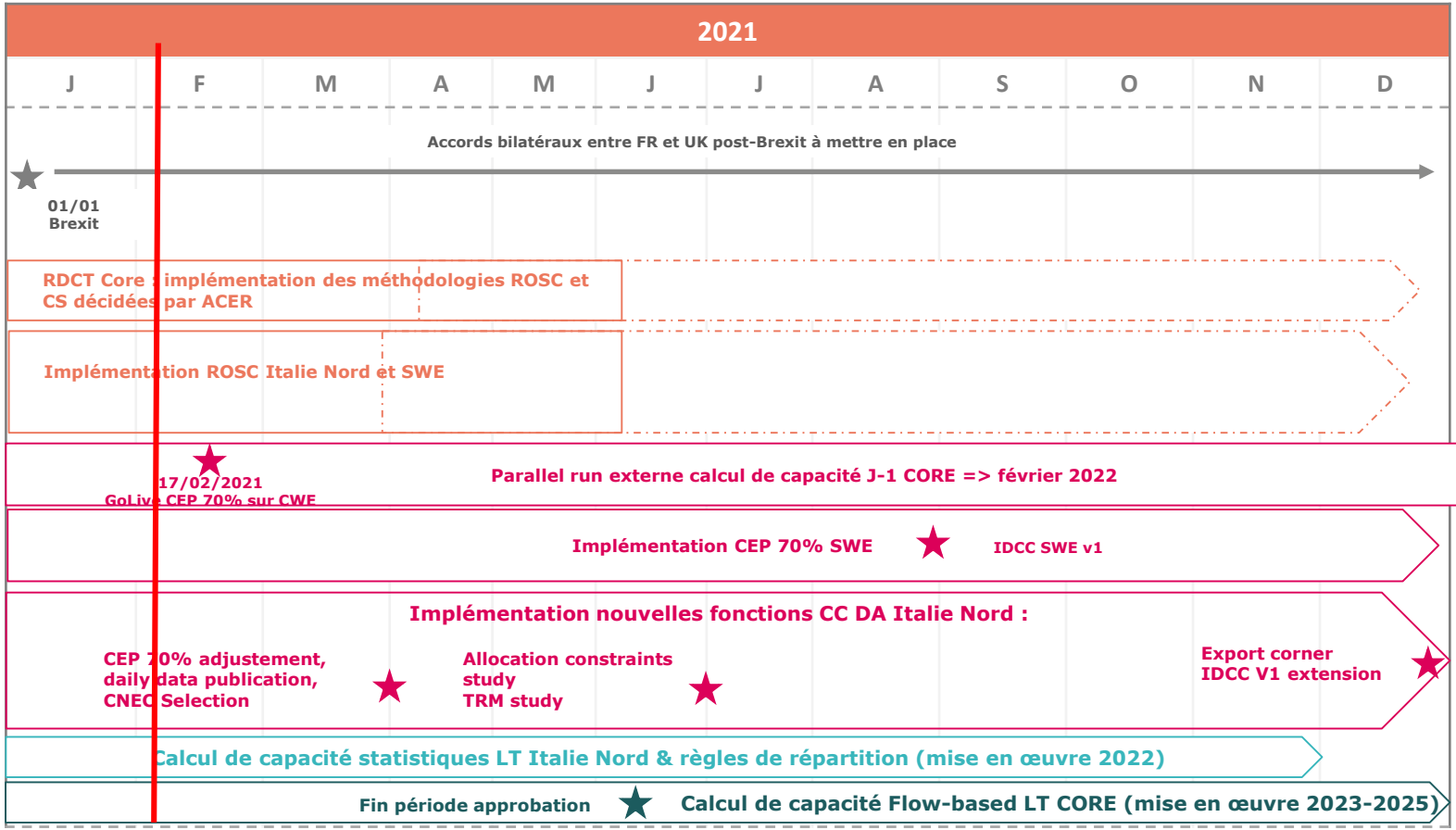
Rappel fin 2020

Bourses
CACM (Méthodes de calcul de capacité)
CACM (Redispatching et Counterdrading) et SOGL 76
FCA
~ : date à confirmer



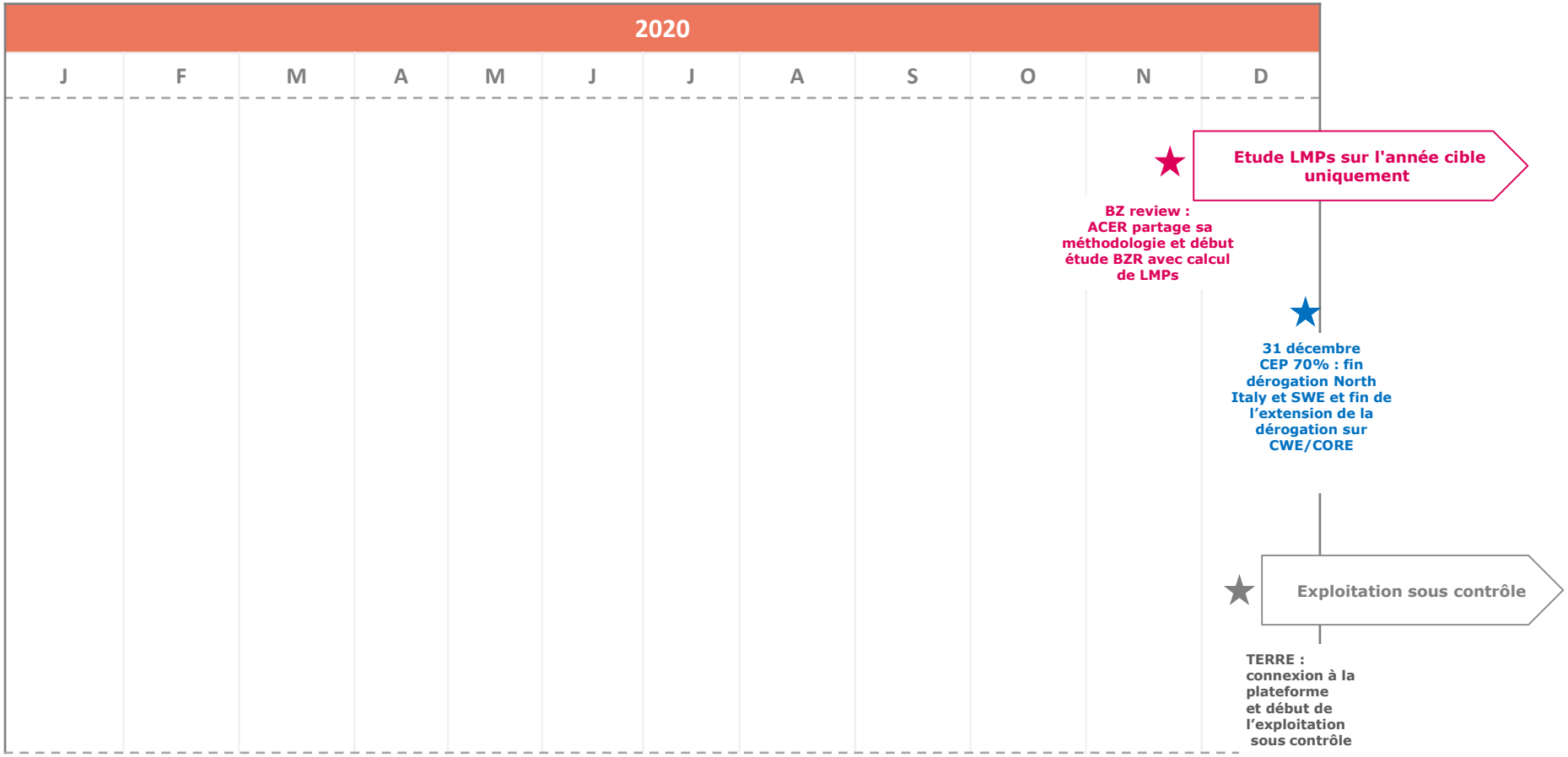
Les chantiers 2021

Bourses
CACM (Méthodes de calcul de capacité)
CACM (Redispatching et Counterdrading) et SOGL 76
FCA
~ : date à confirmer



Rappels fin 2020

Bidding zone review
CEP 70%
Terre
~ : date à confirmer



Les chantiers 2021

Bidding zone review
CEP 70%
Terre
~ : date à confirmer

