

05/02/2020

CFAI

Commission pour le Fonctionnement de l'Accès aux Interconnexions

ORDRE DU JOUR

1. Déploiement des codes
- Livrables all TSOs
- Livrables par région

2. Clean Energy Package

3. Point sur l'actualité des CCRs
- CWE
- CORE
- SWE
- ITALY NORTH
- CHANNEL

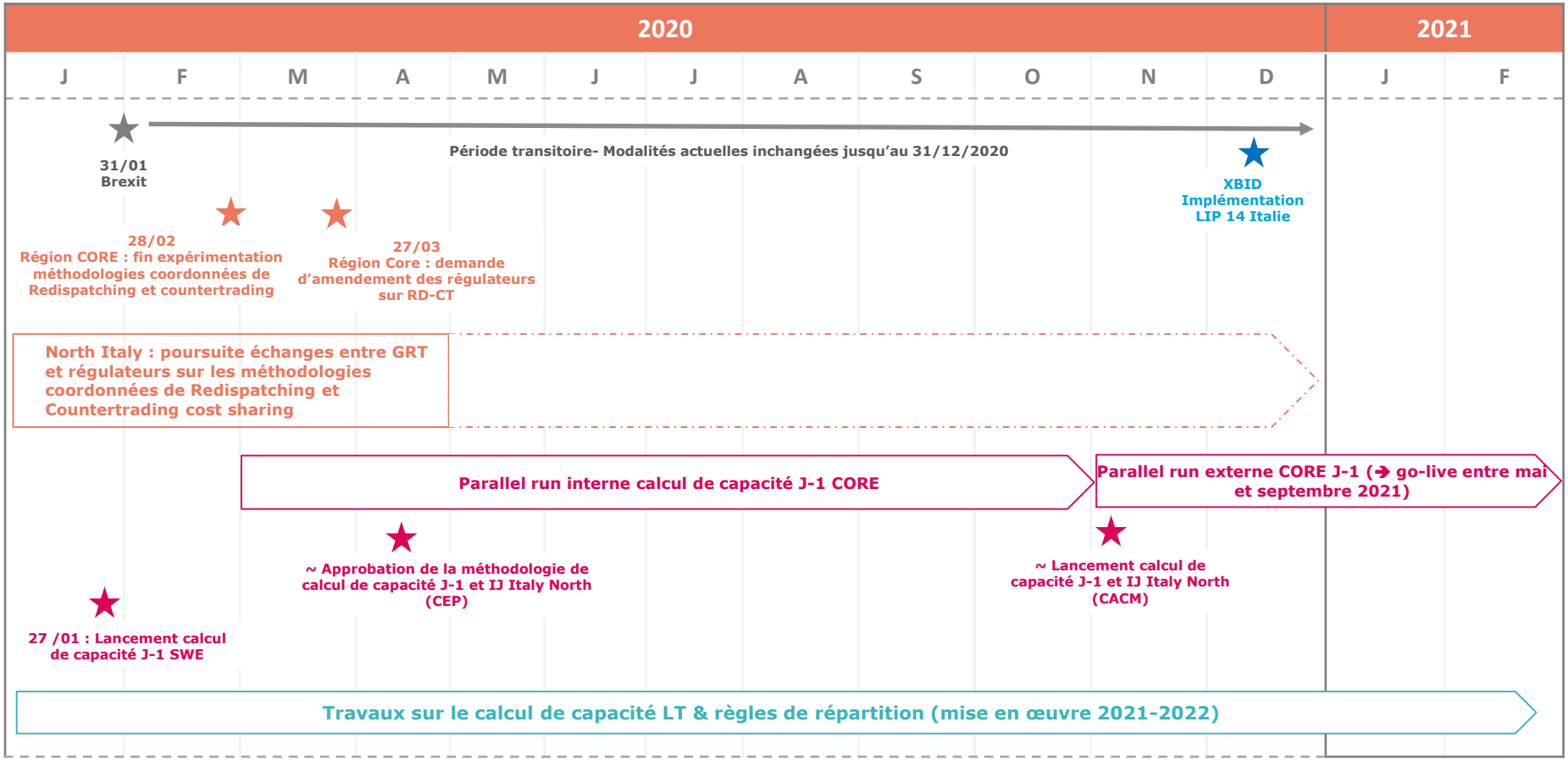
4. TERRE

0

Feuille de route 2020

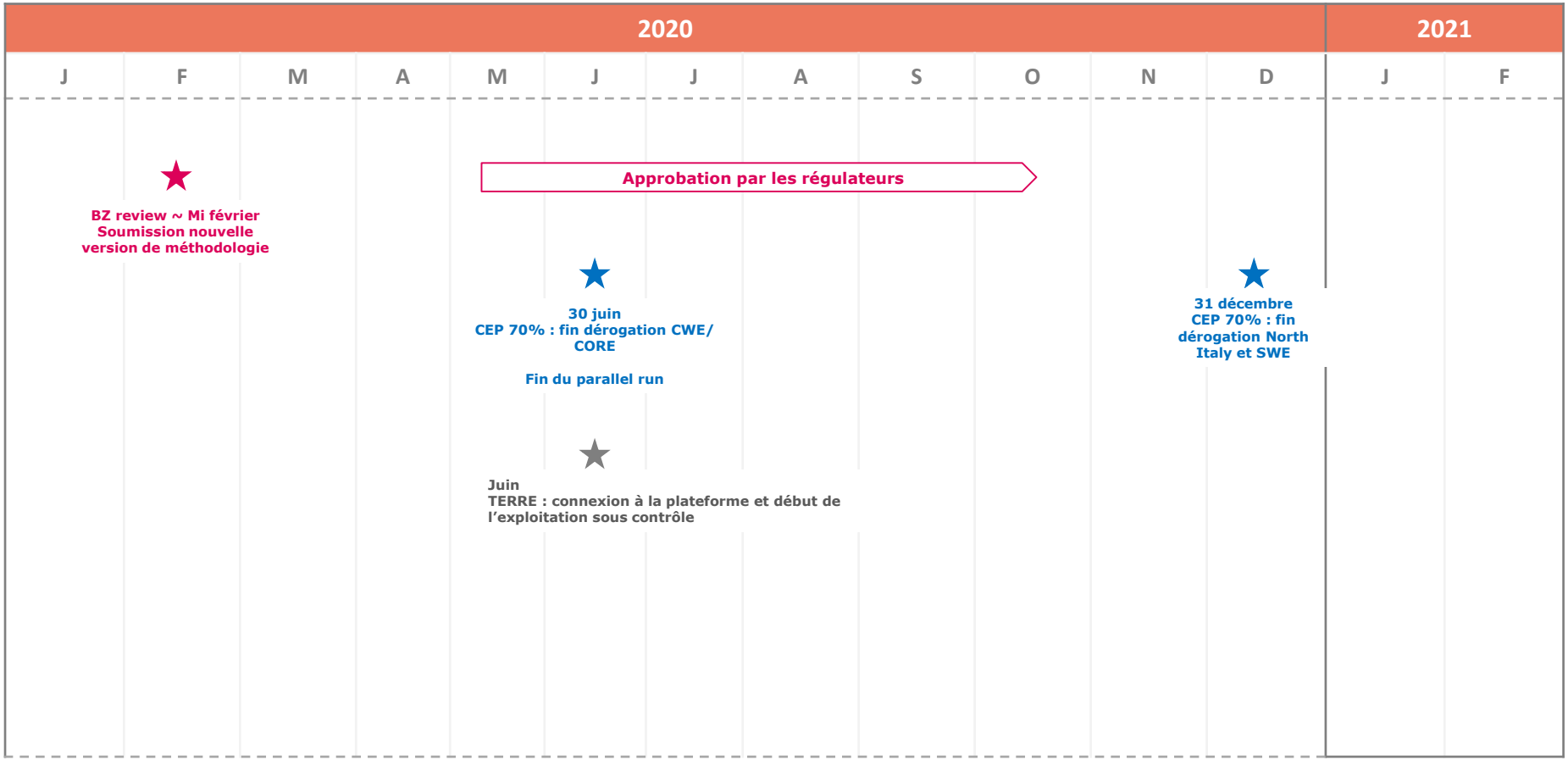
Les chantiers 2020

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



Les chantiers 2020

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





1

Déploiement des codes et consultations

Suivi avancement CACM

Actualité livrables all TSOs

Livrable « All TSOs »	Deadline CACM	Statut
Echanges programmés issus du couplage J & IJ	Décembre 2016	Méthodologie publiée par l'ACER
Ouverture / fermeture du marché IJ		Publication de la décision de l'ACER, GOT à 15h
Méthodologie partage de la rente de congestion		Publication de la décision de l'ACER
Pricing capacité en IJ	Août 2017	3 enchères à organiser : - 2 en J-1 à 15h et 22H - 1 en J à 10h

Suivi avancement CACM

Livrable « CCR »	Deadline CACM	Statut
Méthodologies de calcul de capacité	Septembre 2017	Core : décision de l'ACER publiée en 2019
		Italie Nord : Nouvel amendement de la méthodologie avec le CEP soumis en décembre 2020 en cours de validation par les NRAs
		Approuvée sur SWE en novembre 2018
		Approuvée sur Channel en novembre 2018
XB redispatching	Mars 2018	**Méthodologies high level soumises pour CORE, RfA attendue pour le 27 mars.**
		Proposition CACM art.35 approuvée pour Italie Nord **Proposition CACM art.74 (cost sharing) en attente d'orientations NRAs**
		Proposition approuvée pour SWE
		Proposition approuvée pour Channel
Fallback (shadow auctions)	Soumis à la CRE	Proposition soumise pour Core Approbation pour SWE, Channel et Italie Nord
Méthodologie partage de la rente de congestion J-1	Juin 2020	En cours de rédaction pour CORE En phase de test.

Suivi avancement CACM

Livrables NEMOs

Livrable « All NEMOs »	Deadline CACM	Statut
Algorithm requirements	Janvier 2020	**Amendement en cours – Discussions sur les délais et les modalités de mise en œuvre des enchères infra-journalières et des 15 mins aux frontières**
Produits	Janvier 2020	**Amendement en cours**
Min/max Prices	Février 2017	Publication de la décision de l'ACER
Backup	Février 2017	Approuvé par les régulateurs

Suivi avancement CACM

Autres livrables

Livrable 16 GRT	Deadline CACM/ CEP	Statut
Seconde édition de la Révision des zones de dépôt des offres	Approbation méthodo + 12 mois = ~ mai à août 2021 vu de maintenant	- Méthodologie soumise le 05/10/2019 **- Nouvelle version de méthodologie demandée par les NRAs pour mi-février 2020** **- Approbation par NRAs/ACER : 3 à 6 mois** **- Puis 12 mois pour publier le rapport**
Livrable ENTSO-E (All TSOs)	**Deadline CACM**	**Statut**
Seconde édition du Rapport technique sur les zones de dépôt des offres	Octobre 2018	Publiée le 15 octobre 2018

Livrable Nord IT	Deadline CACM	Statut
Enchères complémentaires : CRIDA	Septembre 2017	Approuvée, publiée le 23 mai 2019
Mise à jour des règles d'allocation infrajournalière France-Italie, Italie-Autriche (V.6)		Approuvée le 23 janvier 2020. Entrée en vigueur le 1er février 2020.

Suivi avancement FCA

Livrable « All TSOs »	Deadline FCA	Statut
HAR (amendement)	Soumis à l'Acer en octobre 2019	Approuvé mise en œuvre 01/01/2020
CGM LT	Soumis à la CRE en juillet	Approuvé
ART 61 FRC FCA méthodologie	Avril 2020	**En cours de rédaction**

Suivi avancement FCA

Livrable « CCR »	Deadline FCA	Statut
Produits LT par frontière	Soumis à la CRE en avril	Approuvé
Calcul de capacité LT & règles de répartition	approbation calcul CACM + 6 mois	Core LTCC: expérimentation lancée sur Core, méthode sous la guidance de la Commission. Rapport intermédiaire envoyé aux NRAs. **Règles de répartition soumises sur Core, RfA à prévoir**
		LTCC : expérimentation prévue sur Italy North Consultation publique des règles de répartition pour Italie Nord du 10/02 au 10/03/2020.
		RFA Calcul de capa et règles de répartition SWE. Deadline nouvelle soumission : 15/01/2020.
		Channel LTCC et SR: approval package envoyé aux NRAs fin janvier.
3ème RFA des LTTR design de la région CORE		Consultation publique a eu lieu entre le 18/12-26/01 sur la plateforme ENSTOE.



2

Clean Energy Package

Clean Energy Package

Les dérogations RTE pour les régions CWE, NIB et SWE ont été acceptées et validées par la CRE et l'ensemble des NRAs des CCR concernés **en décembre 2019**

Lien vers les dérogations : https://www.services-rte.com/fr/home.html

CCR	Durée dérogation	Niveau de capacité garanti durant dérogation
CORE (CWE)	6 mois	20%minRAM CWE
SWE	1 an	70% de capacité au sens CEP pendant 70% du temps
NIB	1 an	70% de capacité au sens CEP pendant 70% du temps

- **Rappel des principales justifications apportées :**

- Incertitudes sur les échanges hors de la CCR (autres CCR et pays tiers)
- Besoin de développer de nouveaux outils
- Pas de cadre partagé d'utilisation des parades coûteuses (méthodologies en cours de développement) et d'expérience sur le sujet

Clean Energy Package

Les dérogations se déroulent **sous forme d'un parallel Run**, permettant à RTE de développer ces outils ainsi que de commencer le monitoring effectif des capacités offertes

- **C'est un processus progressif :**

- La CRE souhaite des points d'étapes réguliers avec reportings, analyses et implémentation opérationnelle de nouvelles valeurs de seuils d'échanges cross-borders minimaux si possible pendant le déroulement du parallel run

- Parallel run CWE : fin de la dérogation en juin 2020, le bilan pourra être partagé avec les acteurs de marché.



3

Point sur l’actualité des CCRs

3.1 CWE

CWE

01/01/2020 GoLive CEP – J-1

=> Les niveaux de minRAM peuvent être adaptés par les GRT sur chaque branche et chaque pas horaires.
=> Dû aux différents Action Plan et Dérogations en cours, ce niveau de minRAM est maintenu à 20% sur les premiers mois de l'année

Suite du GoLive Transparence J-1

=> L'action de renommage des branches sur l'historique (action se déroulant sur 4 à 6 mois) est planifié et va être mené

3.2 CORE

CORE

Actualités

J-1

- Parallel run interne doit reprendre mi-février 2020

Méthodologie

- Basée sur la décision de l'ACER
- Le texte de la CCM est une lecture du CEP par l'ACER.
- Exigences de publication importantes, notamment pour les centres de coordination. En cours de préparation
- Importance de la phase de validation (réduction de la capacité après application d'un seuil de RAM minimum)

Parallel run

- External parallel run prévu en novembre 2020
- Go live prévu entre mai 2021 et septembre 2021

CORE

Actualités

Long terme

- Méthodologie non soumise aux régulateurs le 26/08.
- Remise d'un rapport d'expérimentation préliminaire à la commission européenne fin janvier.
- Attente d'un Go/No-Go de la part des autorités de régulation concernant cette approche.

Méthodologie

- La méthodologie expérimentée présente 16 cas de test différents sur une seule saison.
- Les résultats de cette expérimentation montre des résultats volatiles.
- L'expérimentation ne permet pas figer certains paramètres de calculs.

Long terme splitting rules

- Envoi de la méthodologie aux régulateurs le 26/08/2019.
- Ces règles ne seront appliquées qu'après l'approbation de la méthodologie de calcul de capacité.

Countertrading and redispatching

Méthodologies CACM 35 et 74

- Soumises pour approbation
- Demande de délai des régulateurs à l'ACER accordée : les régulateurs rendront leur avis pour le 27/03/2020 (date initiale fin septembre 2019)
- Méthodologies *high level* : paramètres qui seront précisés après une phase d'expérimentation (planning resserré pour permettre de répondre à une potentielle demande d'amendement en mars 2020). 10 points horaires seront simulés pour trois scénarios
- Ces trois scénarios sont anticipés comme menant à des résultats très différents pour le même principe de pollueur payeur (paramètres de la méthodologie)

Expérimentation en cours

- Début d'une phase d'expérimentation pour permettre de vérifier la pertinence des méthodologies et calibrer les paramètres
- Trois scénarios prévus (retenus pour l'expérimentation mais interprétés comme non conforme au CEP in fine) + analyse de sensibilité à certains paramètres
- Calculs et analyse en cours de finalisation des résultats (attendus pour début février 2020)
- Rapport d'expérimentation à destination des régulateurs remis fin février 2020 (sur 5 points horaires dans une première version avec ensemble des résultats livrés mi mars)

3.3 SWE

SWE day-ahead Capacity Calculation

Go Live



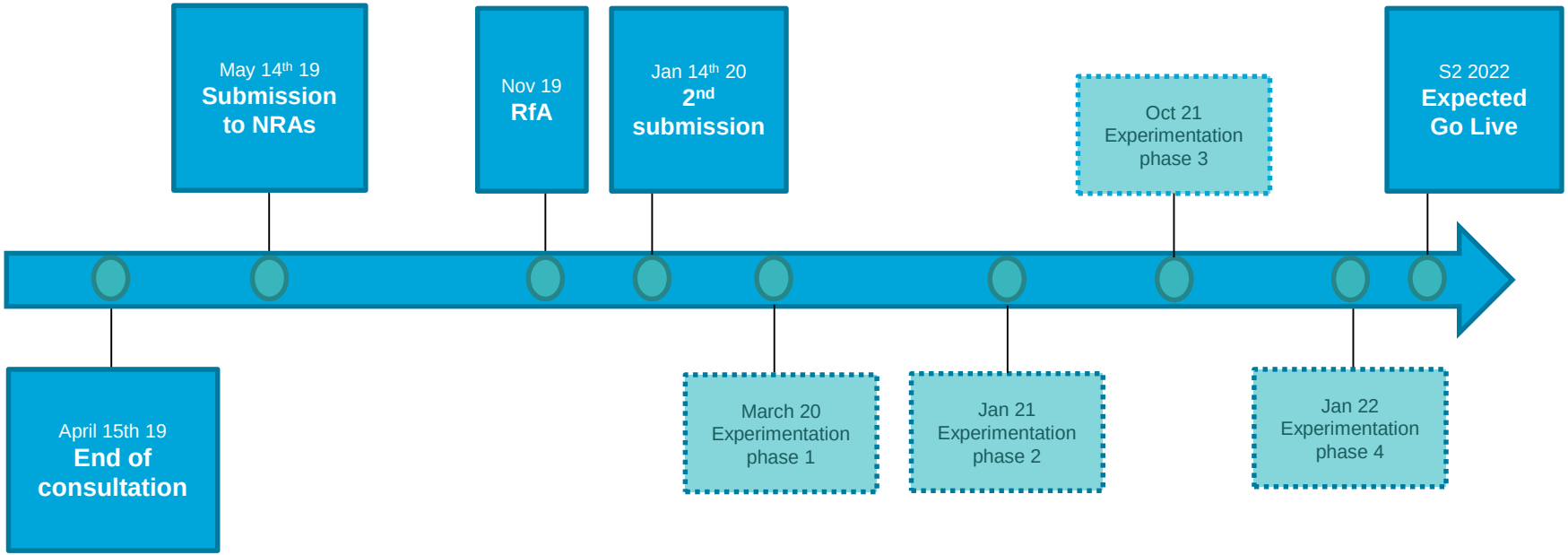
Le parallel run externe qui avait démarré mi-juillet a pris fin le 26 janvier 2020.

En effet le Go live a eu lieu le 27 janvier, le premier calcul de capacité J-2 ayant été effectué pour la journée du 29 janvier.

Pendant encore quelques mois, RTE et REE continueront d'effectuer en parallèle le calcul hebdomadaire tel qu'il existait précédemment.
En cas de problème lors du calcul J-2, les valeurs du calcul hebdomadaire seront appliquées en fallback.

SWE Long-term Capacity Calculation

NTC Coordonnée et approche déterministe



SWE Règles de répartition entre échéances

Planning

Suite à une demande d'amendement des régulateurs de la zone SWE le 14/11/19, une méthodologie amendée pour la répartition des capacités a été soumise pour approbation à la CRE le 14/01/20.

La date d'application de ces nouvelles règles est prévue pour 2022.

Contenu

Dans cette version amendée, la répartition proposée pour la capacité sur la frontière France-Espagne est la suivante :

80 % en Long terme (**40%** en annuel/**40 %** en mensuel)
20% en Day-Ahead

3.4 Italy North

Calcul de capacité Italie Nord

J-1 et IJ

MÉTHODOLOGIES

Une première version des méthodologies a été approuvée par les régulateurs en novembre 2019.
Une deuxième version incluant les dispositions du CEP a été soumise pour approbation en décembre 2019.

CALCUL DE CAPACITÉ IJ EN SERVICE

Depuis le 26 novembre 2019, pour les unités de temps de marché 16h-24h (enchère XBID2).

SUPPRESSION DU PLAFOND DE CAPACITÉ « UTTC » POUR LE CALCUL J-1

Depuis le jour de livraison du 22 janvier.

Calcul de capacité Italie Nord

Long terme

- **Approche déterministe basée sur les scénarios ENTSO-E abandonnée.**
- **Méthodologie de calcul de capacité basé sur une approche statistique.**
- **Justification de l'approche demandé par les régulateurs de la CCR.**
- **Consultation publique à parti de mars 2020.**
- **Soumission de la méthodologie prévue pour mai 2020.**
- **Go Live prévu pour novembre 2021 pour enchère *yearly* 2022.**

Countertrading and redispatching

Méthodologie CACM 35

- Approuvée par les régulateurs

Méthodologie CACM 74

- Pas de convergence sur la méthodologie CACM 74 concernant l'application du pollueur payeur (principe de partage des coûts qui avait été demandé par les régulateurs lors de la demande d'amendement passée).
- La non-saisine des régulateurs entraine l'implication de la Commission Européenne et de l'ACER pour donner une ligne directrice (processus similaire à celui engagé sur Core).
- Méthodologie à venir (saisine des régulateurs mi octobre) :
  - Phase transitoire :
    - Méthode fondée sur le partage des coûts de congestion proportionnellement à la rente de congestion
    - La Commission souhaite aboutir rapidement mais reste encore des discussions de calage entre NRAs
  - Cible : pollueur payeur, amendement de la méthodologie sous un an

Répartition de la capacité à long terme

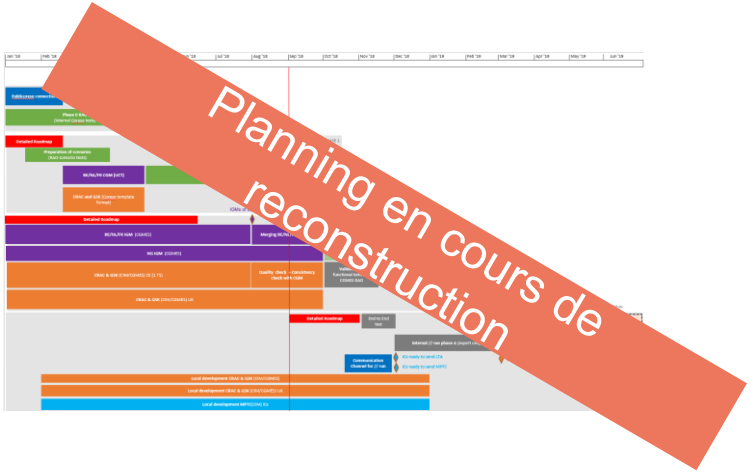
- **Méthodologie en cours de finalisation**
- **Consultation publique prévue du 10/02 au 10/03/2020 sur le site de JAO**
- **Un Webinar sera également organisé entre le 15/02 et le 10/03, la date n'est pas encore arrêtée. Le Webinar sera réalisé via la plateforme de l'Enstoe.**

3.5 Channel

Channel

Planning

Un planning précis et détaillé est en cours de construction par les TSOs Channel afin d'élaborer un plan de travail commun et partagé en tenant compte des incertitudes sur l'issue du BREXIT.



- Pour le moment, Business as Usual.

Channel

Redispatching & Countertrading Group (RD&CT)

- La méthodologie a été approuvée le 07 Février 2019 sur la région.
- Un lettre a été envoyée aux NRAs pour signifier le retard de l'implémentation de la méthodologie au niveau Channel.
- La première implémentation est désormais prévue pour Q1 2021.

Calcul de capacité Long Terme

- Calcul de capacité Long terme channel soumises aux NRAs le 22/01/2020
- Option 1 (P50) choisie par les TSOs de la région Channel.

Règles de répartition

- Soumises aux NRA le 22/01/2020.



4

Terre

TERRE

update

RTE vise une connexion à la plateforme en juin 2020 plus environ 6 mois d'exploitation sous contrôle (participation limitée aux guichets de TERRE).

<u>Objectif:</u>
Participation à 100% des guichets fin 2020.

