

04/12/2020

CFAI

Commission pour le Fonctionnement de l'Accès aux Interconnexions

(1 ière partie)

ORDRE DU JOUR

1 ière partie

0) 9:30: Introduction (10’)

1) 9:40: Terre (20’) (Amine Abada)

2) 10:00: Méthodologies ROSC RD&CT (30’) (Alexandre Klein)

3) 10:30: CEP 70% (30’) (Pierre Tournet)

4) 11:00: REX sur le decoupling de juin 2019 (20’) (Akila Hadri/Yoann Caro)

5) 11:20: Point d’actualités sur le Market coupling (20’) (Yoann Caro)

2 ième partie

6) 11: 40: Sujets régionaux (30’)
- Royaume-Uni
- Italie Nord
- CWE
- Core
- SWE

7) 12:10 : Feuille de route 2021 (10’)

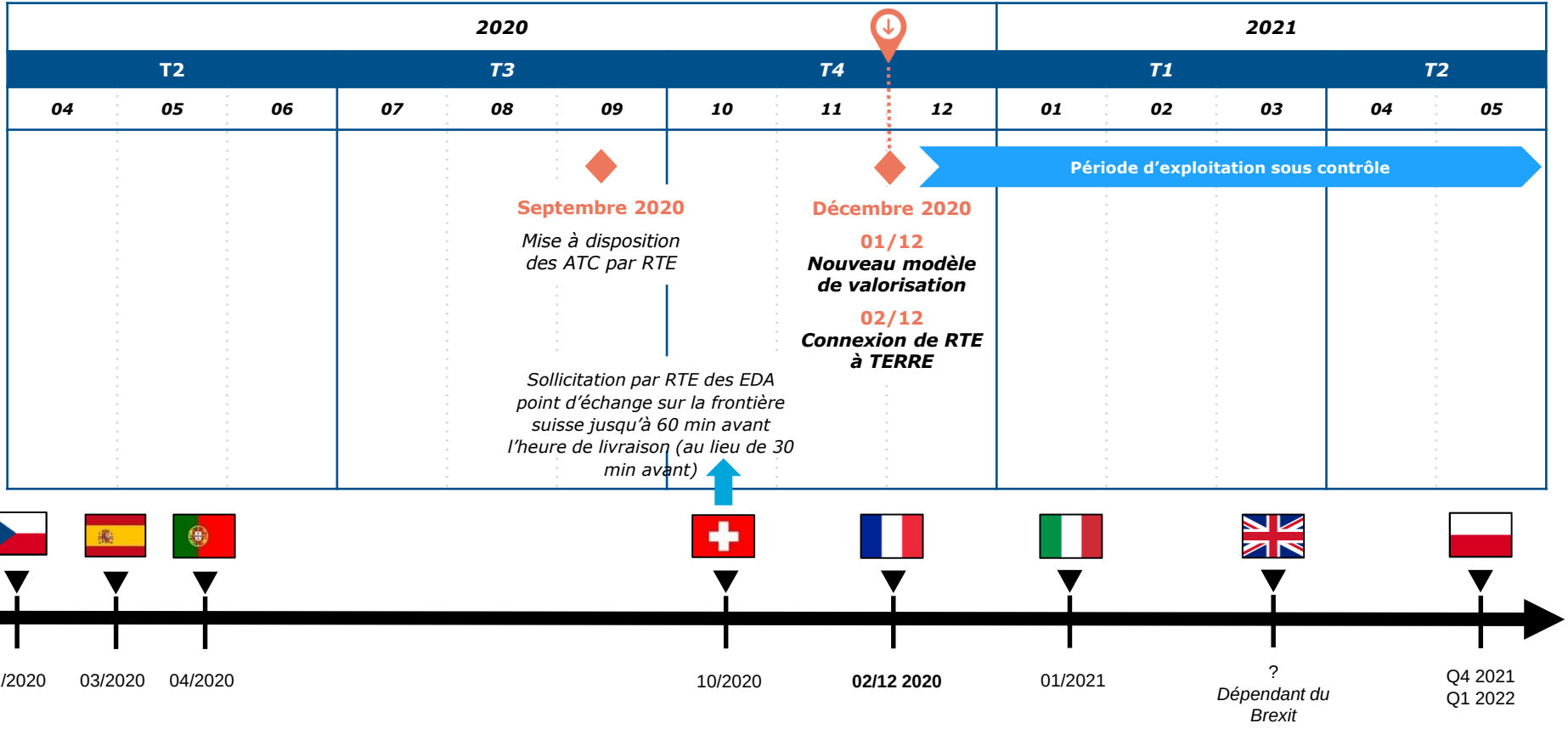


1

Projet TERRE

Plateforme européenne de réserve de remplacement

Calendrier de connexion à TERRE



Liquidité de la plateforme TERRE

Pour le mois d'octobre 2020

Envoi des offres standard par les acteurs d'ajustement

Envoi du besoin par RTE

Retour du clearing de la plateforme TERRE et envoi des ordres standard

Plage d'activation de l'offre standard [H ; H+1h00]

H-1h00

Volume total d'offres de RR soumises à la plateforme TERRE (MWh)

- Volume d'offres de RR à la hausse
- Volume d'offres de RR à la baisse



H-40 min

Volume total de besoin de RR soumis à la plateforme TERRE (MWh)

- Volume de besoin de RR à la hausse
- Volume de besoin de RR à la baisse



H-35 min

Volume total d'offres de RR acceptées (MWh)

- Volume d'offres de RR à la hausse
- Volume d'offres de RR à la baisse

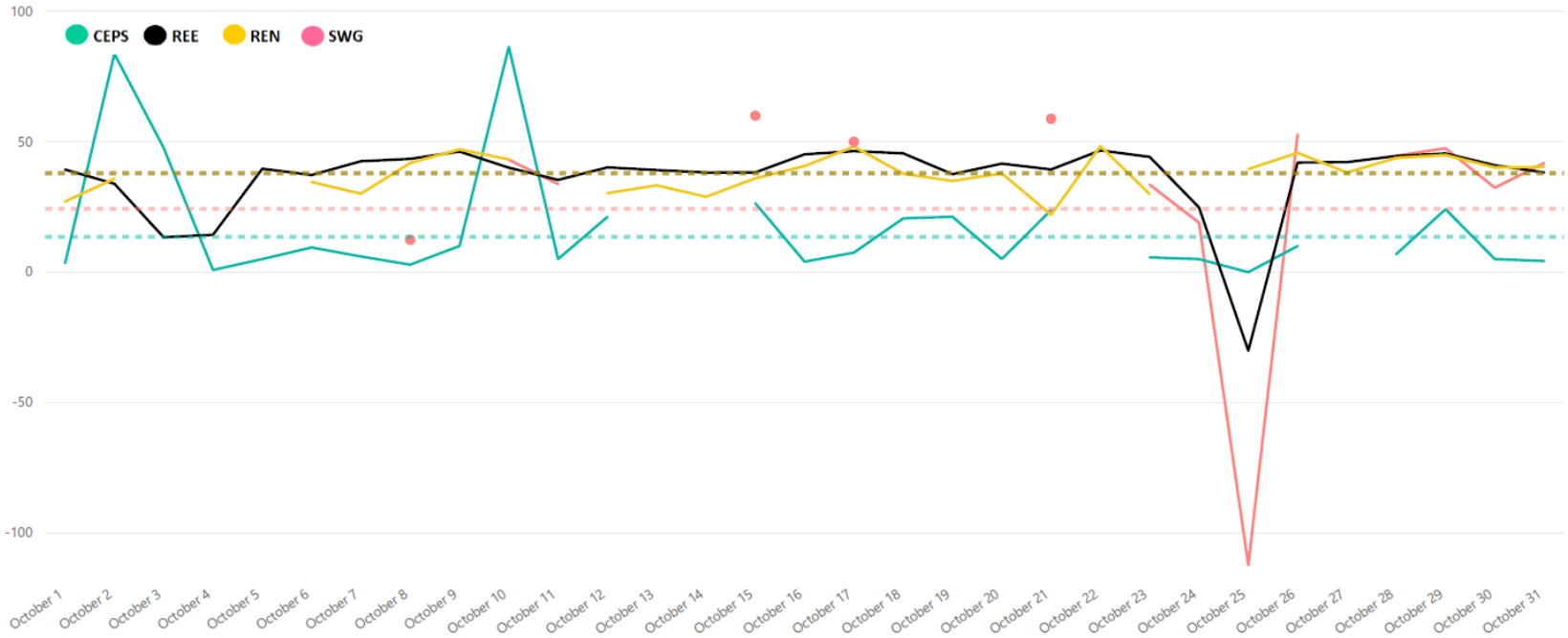


Prix marginaux sur la plateforme TERRE

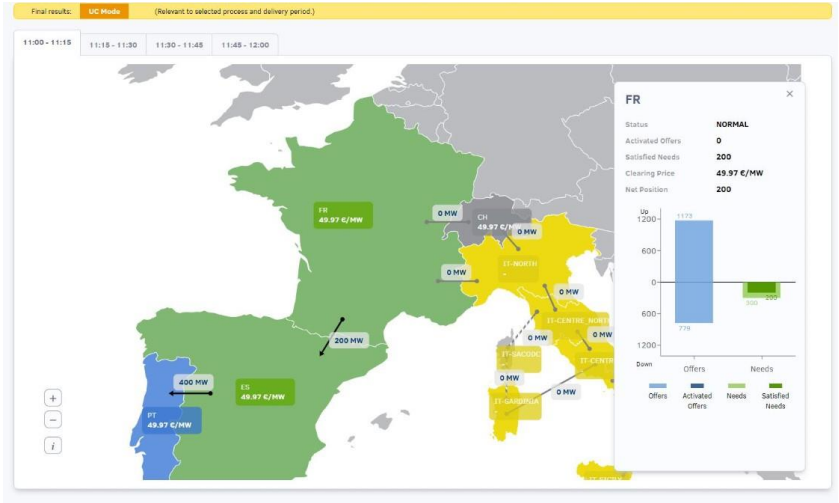
Pour le mois d'octobre 2020

Plages de prix marginal sur le mois d'octobre (EUR/MWh)

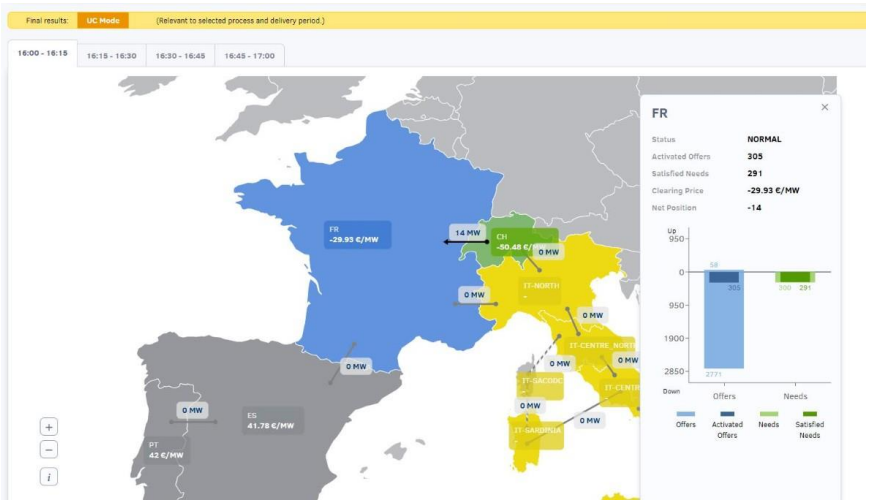
Prix moyen journalier (EUR/MWh)



Connexion de RTE:
Status update au 2/12/2020

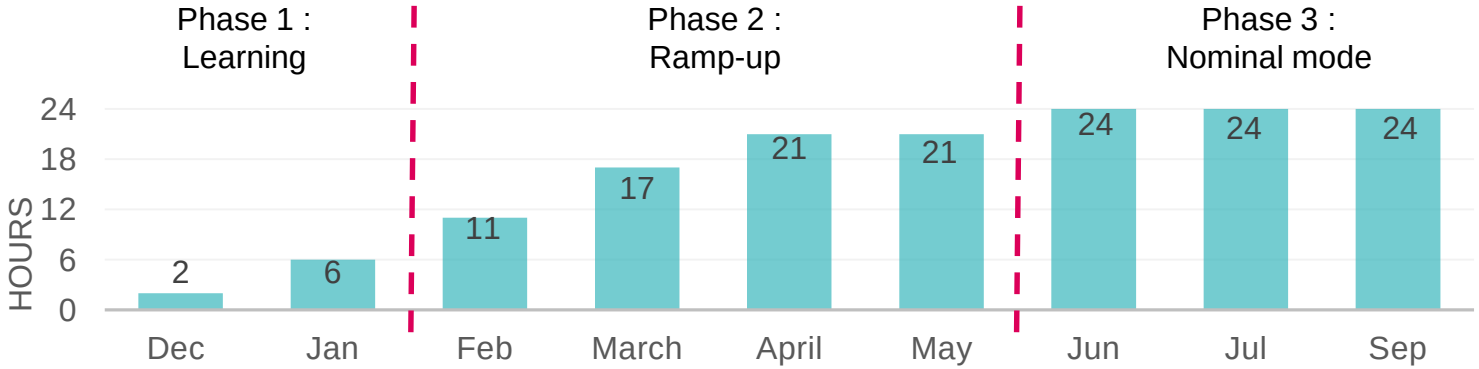


Guichet 03/12 11h-12h



Guichet 02/12 16h-17h

Phase d'exploitation sous contrôle pour RTE



- This planning may evolve depending on the operational process maturity / IT system. RTE will keep you informed when a change happens
- RTE will analyse at the end of each phase the possibility to uplift FR-SP TERRE ATC.
- Unscheduled disconnections could be observed in the event of a degraded operating situation (following an IT incident or unexpected operating event making the execution of the balancing process incompatible with the TERRE platform).

Phase	Description	Nb of clearing participation	Duration
1- Learning phase	Operators will get familiar with the new process. They will also test front and back office tools robustness.	2 to 6 (working days/hours)	Dec 2nd ≃ 2 months
2- Ramp-up	RTE will upgrade some applications in order to ramp-up gradually its participation to TERRE clearing to reach nominal mode an almost 24H in June (some exceptions are expected on specific hours)	6 to 21 (7/7)	≃ 4 months
3- Nominal mode	During this phase, RTE will target 24/24 TERRE clearings. Closure of the operation under control phase	24	June 2021

2

Méthodologies ROSC

Codes CACM, CEP et SOGL

CACM (CAPACITY ALLOCATION & CONGESTION MANAGEMENT, 2015) ART 35

Méthodologie pour la coordination du RD&CT: identification des parades et des couts associés.

SOGL (SYSTEM OPERATOR GUIDELINES, 2017) ART 76

Méthodologie pour le processus d'analyse de sécurité coordonnée qui vient compléter CACM art35.

CACM ART 74 COMPLÉTÉ PAR LE CLEAN ENERGY PACKAGE (2019)

Méthodologie pour le partage des coûts de RD&CT.

Etat des lieux des méthodologies par CCR

	CORE	Channel	NIB	SWE
SOGL 76	• L'ACER souhaite un alignement des méthodologies CACM 35/74 et SOGL 76. Elle considère que ces 3 méthodologies constituent un tout • Les méthodologies CACM 74, 35 et SOGL 76 ont été remontées à l'ACER par les NRA • Ces méthodologies ont été discutées depuis avril au niveau ACER/NRA/GRT • **Pour CACM 74, le Board of Regulators a approuvé la méthodologie le 30/11/2020** • Les méthodologies CACM35/SOGL76, ont été soumises au Board of Regulators avec une deadline pour le vote fixé au 05/12/2020	Approuvée en juillet 2020	Approuvée en juillet 2020	Approbation en attente, attendue avant le 7/12
CACM 35		Approuvée	Approuvée	Approuvée
CACM 74		Approuvée (principe du demandeur payeur)	En cours	50/50 sur la CRZ sinon demandeur payeur

En cours de rédaction

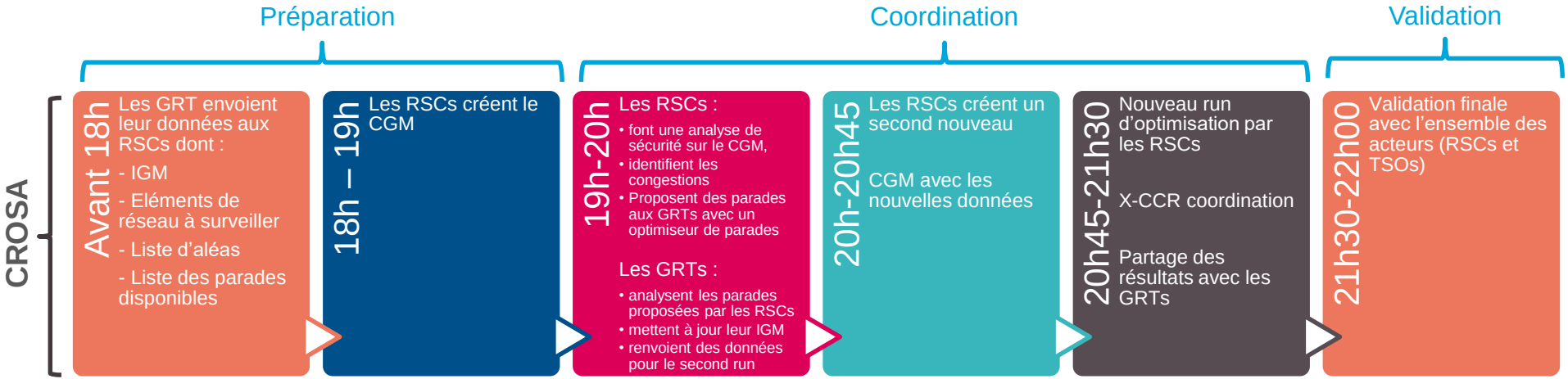
Soumise, en attente de retour des régulateurs

Approuvée

Processus européen d'analyse de sécurité

Le règlement System Operation Guideline prévoit la mise en œuvre d'un processus d'analyse de sécurité coordonnée (CSA) entre les GRTs sous la responsabilité des RSCs (Regional Security Coordinators) au niveau de chaque région de capacité.

Processus J-1 pour les 24h du J



Processus IJ

- 3 fois par jour (00h00, 08h00 et 16h00)
- Pour les heures restantes de la journée J
- 1 seul run d'optimisation

Fast Activation Process (FAP)

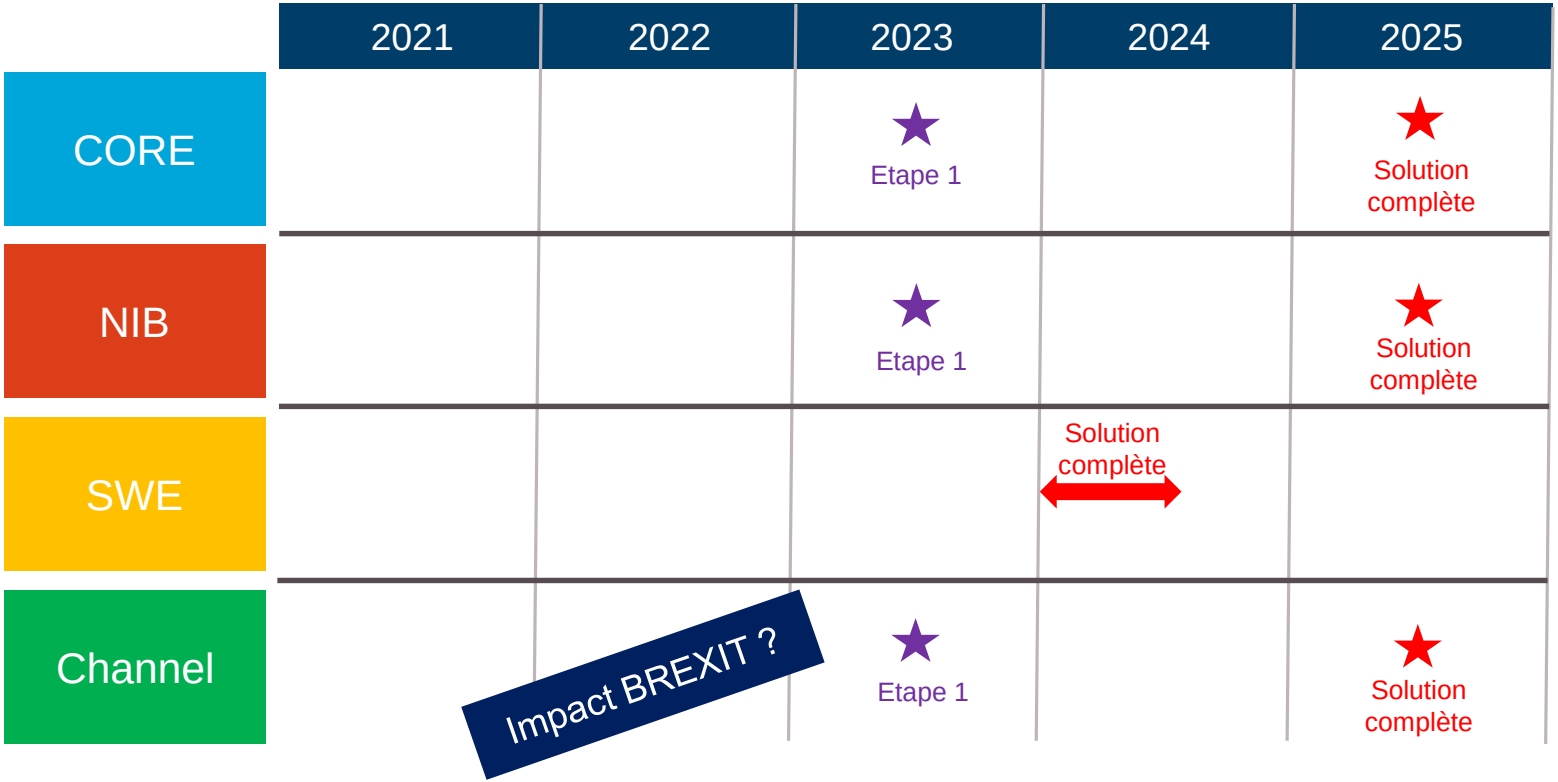
- Solution de fallback quand une coordination dans le cadre d'un CROSA n'est pas possible (entre deux CROSA ou après le dernier CROSA)

Spécificités des méthodologies ROSC par région de capacité

Les méthodologies ROSC pour les 4 régions de capacité sont construites à partir du même processus de coordination mais présentent des disparités en terme de périmètre des parades, de contraintes de sécurité surveillées et d'étapes d'implémentation

	CORE	SWE	North Italy	Channel
Périmètre des parades RDCT	RD & CT	CT uniquement. Amendement envisageable pour du XB RD	RD & CT	CT uniquement
Contraintes de sécurité surveillées	Capacité thermique	Capacité thermique Tension Angle de transport	Capacité thermique	Capacité thermique
	Eléments de réseau U >= 225 kV			
Etapes d'implémentation	• **Etape 1:** ○ Coordination J-1 uniquement ○ RAO opérationnel pour les parades RDCT + PST (gestion externe possible des parades topologiques) • **Etape 2**: implémentation complète de ROSC	Pas d'étape intermédiaire Implémentation complète de ROSC	Pas d'obligation d'implémentation par étape mais une implémentation similaire à CORE est attendue	Identique à CORE

Calendriers d'implémentation



Zoom sur les points concernant les opérateurs d'actifs dans la méthodologie ROSC CORE (1/2)

- **La méthodologie ROSC CORE fournit la definition suivante pour un opérateur d'actif - article 2(1)(y):"** third party (X)RA provider' means a party other than the (X)RA connecting TSO who owns and/or operates the assets involved in the activation of in the concerned (X)RA **"**

- **Les obligations dans la méthodologie pour les opérateurs d'actifs sont définies à l'article 15 (Information on available XRAs) (7):**

"In case XRAs are owned or provided by a third party, such third party XRA providers shall provide to the XRA connecting TSOs best up-to-date information on the availability of their XRAs, including all the necessary information that is required for CROSAs.

This information shall be provided by the deadline determined by the XRA connecting TSO, which shall be shortly before the gate closure time referred to in Article 13(3). The provided information shall include at least the following:

- Available volume of XRAs;
- Technical characteristics and constraints of XRAs;
- Information on prices or costs of XRAs, which shall enable the XRA connecting TSOs and Core RSC(s) the estimation of total costs of XRAs subject to their optimal and/or ordered volume."

Zoom sur les points concernant les opérateurs d'actifs dans la méthodologie ROSC CORE (2/2)

- **L'article 34 (5)(6)(7) précise la gestion des déviations sur les coûts & volumes dans le partage des coûts RDCT entre GRT:**

«

5. Any deviations in costs and/or revenues resulting from the difference between:
   - the prices and costs per volume, provided by TSOs for the execution of the RAO; and
   - the final incurred costs per volume or settled costs per volume with third party XRA provider,

shall also be subject to cost sharing pursuant to the cost sharing methodology.

6. The deviations of costs and/or revenues resulting from deviations between ordered and delivered volume of XRAs shall not be subject to cost sharing.

7. All Core TSOs and RSC(s) shall monitor the deviations in costs and/or revenues of ordered XRAs as defined in paragraph 5 and identify systematic deviations or other potential abuse resulting from these deviations. In case of identified abuse, Core TSOs shall have the right to reject a specific deviation to be included in cost sharing in accordance with the governance principles pursuant to Article 36.

»

Glossaire

GLOSSAIRE	
CSA	Coordinated Security Analysis
ROSC	Regional Operational Security Coordination
CROSA	Coordinated Regional Operational Security Assessment
FAP	Fast Activation Process
CS	Cost Sharing / Partage des coûts
CCR	Capacity Calculation Region (CORE, NIB, SWE et Chanel)
RSC	Regional Security Coordinator (CORESO/TSCnet)
RDCT	Redispatching/Countertrading
RAO	Remedial Actions Optimiser



3

Clean Energy Package 70%

Clean Energy Package – 70%

NIB (Italie Nord)



- Pas de dérogation en 2021, ni par la suite

  Leçons du monitoring 2020 : lorsque des éléments français sont limitants, ils respectent le critère de 70%.

  Implémentation du CEP 70% au niveau régional dans le courant de l'année 2021.

SWE



- Soumission d'une dérogation en 2021

  Leçons du monitoring 2020 : le niveau de capacité fourni sur les éléments limitants français est élevé, cependant il ne permet pas de se passer d'une dérogation, tant que l'implémentation du CEP 70% au niveau régional n'est pas effective.

  Le niveau minimal dérogatoire sera de fournir 70% de capacité pendant 80% du temps.

  Dérogation approuvée par la CRE le 26/11.

  Implémentation du CEP 70% au niveau régional prévu fin d'année 2021

CWE/CORE



- Pas de dérogation en 2021, ni par la suite

  Le processus de validation local (cf. méthodologie CORE ou article 16(3) CEP) sera en place au début de l'année 2021

  Communication parue sur JAO le 30/11

Clean Energy Package – 70% : Focus CWE (1/2)

Pour rappel, un parallel run sur CWE est ouvert depuis le début d'année, les jalons importants côté RTE :

- 11/04/2020, première participation
- Fin Juillet 2020, livraison d'une première version des outils de validations
- 16/09/2020, participation sur une base journalière de la part des opérateurs
- Fin Octobre 2020, livraison de la dernière version (résultats significatifs par rapport au Go-Live) de l'outil de validation

Dernières actualités :

- Les outils, au niveau local, à mettre en place pour permettre de respecter le seuil de 70% de capacité sont prêts.
- La situation sanitaire, oblige toutefois RTE à décaler de l'ordre de quelques semaines l'application de ce seuil pour permettre une meilleure appropriation des process et de ces outils par les opérateurs (lien JAO)
- Go-Live positionné dans une fenêtre entre le 3 et le 17 Février 2021. Nouvelle communication sur JAO, 1 semaine avant l'échéance
- Les résultats étant désormais significatifs, la publication et la transparence sont en ce moment étudiés. La piste de la publication journalière sur JAO est privilégiée. En attente des éléments concernant la mise en place et les échéances.

Clean Energy Package – 70% : Focus CWE (2/2)

Rappel : Le seuil de 70% sur la capacité, s'applique sur la MACZT qui revêt une notion différente de la RAM sur CWE

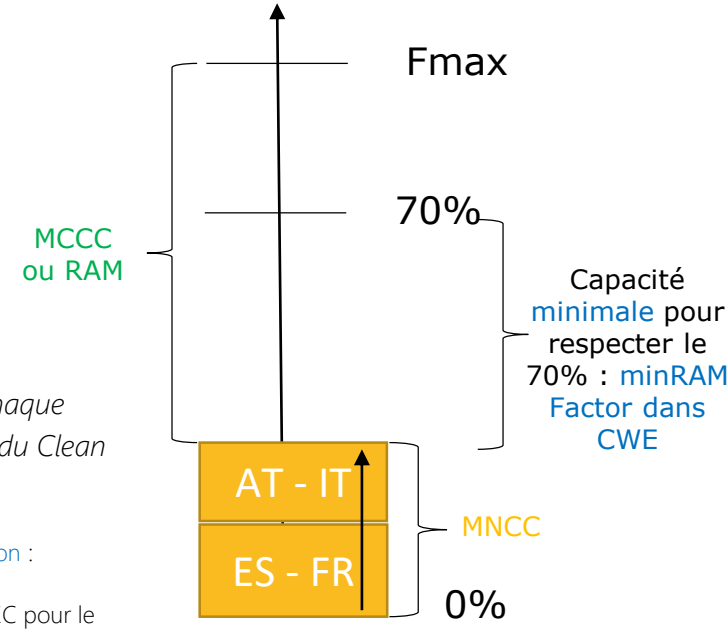
Calcul de la MACZT :

MACZT = MCCC + MNCC

Le seuil de 70% s'applique sur ce terme

Niveau de capacité pour les échanges au sein de la CCR (RAM)

Niveau de capacité « utilisé » pour les échanges transfrontaliers hors CCR



Les outils communs du calcul de capacité CWE ne permettent pas de calculer cette MACZT, chaque GRT est en charge d'envoyer ses niveaux de capacité minimale, correspondant à l'application du Clean Energy Package, associé à chaque CNEC.

Côté RTE, une approche statique est adoptée pour permettre une meilleure visibilité et une simplicité d'application :

- Sur la base du monitoring effectué sur le Q1 2020, des niveaux de minRAM Factor sont déterminés par CNEC pour le Q1 2021 qui correspondent à un seuil de 70% MACZT
- Si une branche non monitorée au Q1 2020 est présente au Q1 2021, son minRAM Factor sera initialisé à 70%.
- Le détail par CNEC est présent dans le fichier "2021-Q1 Initial MinRAM Factor FR CNECs" joint à la publication JAO.



4

REX sur le decoupling event de 2019

REX découplage du 7 juin 2019 et entraînement du 30 septembre 2020

➢ **Contexte:**

Le 7 juin 2019, un incident a eu lieu dans le processus de couplage du marché unique du J-1 ("SDAC") qui a conduit à un découplage partiel de la région CWE.
Comme l'exige l'article 44 du CACM, dans le cas où le SDAC ne serait pas en mesure de produire des résultats, les procédures de repli (enchères explicites pour la capacité et locales pour les produits) ont été activées pour garantir que les capacités puissent toujours être attribuées au marché.

Le 30 septembre 2020, les membres du SDAC ont organisé un entraînement au découplage sur toute l'Europe dont le résultat est plutôt mitigé. En effet, l'entrainement a eu lieu sur l'environnement de test de JAO qui est 8 fois moins performant que l'environnement de production, ce qui a décalé les résultats et les nominations auprès des GRTs.

REX découplage du 7 juin 2019 et entraînement du 30 septembre 2020

Ø Problèmes rencontrés et points sur lesquels les membres du SDAC travaillent

- Les membres du SDAC ont fait le constat que:
  - les parties prenantes n'avaient que peu de connaissance des procédures de repli, ce qui a entraîné une allocation sous-optimale des capacités;
  - Les outils de réservation de capacités explicites via JAO et de nomination de ces mêmes capacités auprès des GRT sont également peu connus;
  - Les horaires des procédures sont peut-être trop contraignants;
  - Les procédures ne sont pas toujours flexibles sur les horaires.

➢ Questions

- Quels problèmes avez-vous rencontré?
- Avez-vous des idées, des suggestions d'amélioration?

5

Actualités sur le market coupling

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 et d'autres sont en développement.

- **Travaux à court-terme:**

IFA2

Mis en place dans l'algorithme. Les tests en puissance active sont en cours. La date de Go-Live reste à préciser (voir slides spécifiques sur le Royaume-Uni)

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.

Market coupling (2/2)

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 à determiner).

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.

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.

Passage à des produits 30 mins sur France-Belgique
Go-Live prévu pour le 10 décembre 2020.

Amendements au CACM

Timeline proposée par ACER

