Le réseau de l'intelligence électrique

POURSUITE DES TRAVAUX SUR LE MÉCANISME DE CAPACITÉ

Commission accès aux marchés
14 avril 2016

POURSUITE DES TRAVAUX RELATIFS AUX ÉTUDES D'IMPACT ET À LA CONCERTATION XB

Conférence du 15 avril 2015
Deux axes de travail annoncés

Préparer l'évolution de la prise en compte des interconnexions dans le mécanisme de capacité

Etudes économiques sur le mécanisme de capacité, avec des études d'impact quantitatives

RTE poursuit les travaux relatifs au mécanisme de capacité, dans le contexte particulier de l'enquête approfondie de la Commission européenne.

POURSUITE DES TRAVAUX RELATIFS AUX ÉTUDES D'IMPACT ET À LA CONCERTATION XB

Préparer l'évolution de la prise en compte des interconnexions dans le mécanisme de capacité

- Consultation et réponses
- Etude sur les impacts du XB
- Etude du PLEF
- Prochaines étapes

Etudes économiques sur le mécanisme de capacité, avec des études d'impact quantitatives

- Synthèse et revue de littérature
- Etude FTI
- Etude UFE-BDEW
- Etude CEEM
- Etude RTE
- Etudes BMWi

PLAN

1. RTE : POURSUITE DE LA CONCERTATION SUR LA PRISE EN COMPTE DE L'INTERCONNEXION AU SYSTÈME EUROPÉEN

2. RTE : ANALYSES D'IMPACT DU MÉCANISME DE CAPACITÉ

1 POURSUITE DE LA CONCERTATION SUR LA PRISE EN COMPTE DE L'INTERCONNEXION AU SYSTÈME EUROPÉEN

RTE

LA MISSION CONFIÉE À RTE

Règles du mécanisme de capacité

« *Dix mois après la publication des Règles au JO,* ***RTE remet un rapport à la CRE et au Ministre*** *sur* ***les perspectives d'évolution de la prise en compte de l'interconnexion du marché français*** *avec les autres marchés européens, et notamment les possibilités de participation des Capacités situées en dehors du territoire métropolitain au Mécanisme de Capacité.* »

Lettre de mission de la Ministre de l'Energie

« *Aussi, je souhaite que vous meniez, dans un délai de dix mois suivant la publication des règles,* ***une nouvelle concertation sur l'opportunité d'une ouverture explicite du mécanisme de capacité tel qu'il a été élaboré en France aux capacités situées à l'étranger****.* »

RETOUR SUR LA CONCERTATION MENÉE EN 2015

Avril 2015	Mai 2015	Juin 2015	Juillet 2015	Août 2015	Sept. 2015	Oct. 2015	Nov. 2015	…

Lancement de la concertation

Trois GT

Publication du document de consultation en français et en anglais

24 questions portant sur l'analyse d'un ensemble de 9 scénarios, et sur les fondamentaux techniques, économiques et juridiques sous-jacents. Proposition d'une grille d'analyse de ces scénarios (6 critères).

Deadline pour les réponses des acteurs

13 réponses à la consultation BDEW, EDF, EFET, Elia, Enel, Energie Nederland, ENGIE, E.ON, EURELECTRIC, UNIDEN, Statkraft, Statnett, Swisselectric.

Lancement d'une enquête approfondie par la DG COMP

Le sujet de la participation des capacités XB au mécanisme de capacité est de la 1ère importance.

PROCHAINES ÉTAPES

Reprise de la concertation menée par RTE et démarrée en 2015.

- **Un premier GT consacré aux retours de la consultation de fin 2015 sera organisé.** — **25 mai 2016**
- **Des études quantitatives sur les enjeux économiques des participations XB sont effectuées en parallèle par RTE.**
- **La reprise de la concertation a pour objectif de définir un scénario adéquat de participation XB et d'analyser la mise en œuvre pratique de cette solution.**

Travaux du SG2 du PLEF (« *Cross-border participation in system adequacy mechanisms* »).

2 ANALYSES D'IMPACT DU MÉCANISME DE CAPACITÉ

RTE

Objectifs multiples

Question de l'impact du mécanisme de capacité identifiée dans le débat théorique

Les travaux d'analyse d'impact permettront d'éclairer les enjeux économiques liés à la mise en place du mécanisme de capacité en France.

Analyses d'impact prévues dans le cadre réglementaire

§8.5.1 des règles : « RTE réalise des études portant sur l'impact dynamique de la mise en place du mécanisme de capacité à long terme. »

Travaux nécessaires pour réactualiser les analyses publiées en 2014

Certaines hypothèses utilisées dans les analyses d'impact publiées dans le rapport d'accompagnement des règles doivent être réinterrogées (compétitivité de l'ARENH, etc.)

Études attendues dans le cadre du débat européen

Dans le cadre de l'enquête sectorielle, la Commission européenne souhaite étudier la nécessité, le caractère approprié et la proportionnalité des mécanismes de capacité.

DÉMARCHE ET ORGANISATION DES TRAVAUX

Organisation des travaux

Recenser et analyser les études traitant de l'impact du mécanisme de capacité.

Identifier les axes d'étude non représentés dans les modélisations existantes.

Compléter le corpus d'études existantes.

→ Avec l'analyse d'impact FTI-CL, dont les premiers résultats sont présentés ce jour.

→ Avec des analyses supplémentaires menées par RTE.

Synthèse des travaux, partage et échange avec les acteurs.

Organisation de 2 GT « études économiques ». Premier GT le 11 mai 2016.
Présentation des conclusions des travaux en CAM en juillet 2016.

Liste des études d'impact de mécanismes de capacité

1. **UFE-BDEW**, 2015, *Energy transition and capacity mechanism, A contribution to the European debate with a view to 2030*
2. **FTI-CL Energy**, 2016, *Assessment of the impact of the French capacity mechanism on electricity markets*
3. **CEEM**, 2016, *Ensuring capacity adequacy during energy transition in mature power markets*
4. **Frontier Economics - Consentec**, 2014, *Impact Assessment of Capacity Mechanisms*
5. **R2B**, 2014, *Arbeitspaket Funktionsfähigkeit EOM & Impact-Analyse Kapazitätsmechanismen*
6. **Thema Consulting Group**, E3M Lab, COWI, 2013, *Capacity Mechanisms in Individual Markets within the IEM*

Liste non exhaustive, susceptible d'être complétée par d'autres études publiques.

GRILLE D'ANALYSE DES ÉTUDES

1 - Contexte

2 - Modélisation

Décisions d'investissement

Concurrence pure ou existence de pouvoir de marché ?
Information parfaite ou imparfaite ?
Décisions d'investissement exogènes ?

Horizon et aléas modélisés

- Contexte statique ou dynamique ?
- Incertitudes de court terme (sur les conditions météorologiques, sur la disponibilité des moyens, etc.) ?
- Incertitudes de long terme (sur l'évolution du contexte énergétique) ?

Aversion au risque

Aversion au risque des acteurs prise en compte ou non ?

Représentation du mécanisme de capacité

Mécanisme *capacity wide* ? Ou mécanisme sélectif ?
Mécanisme régulé par les volumes (obligation) ? Ou régulé par les prix ?

3 - Résultats

COMPARAISON DES MODÉLISATIONS

	(1) UFE-BDEW	(2) FTI-CL	(3) CEEM	(4) Frontier-Consentec	(5) R2B	(6) Thema
Type(s) de mécanisme de capacité modélisé(s)						
Décisions reposant sur un calcul de rentabilité des actifs						
Représentation des aléas de court terme (aléas météo)						
Aversion au risque des investisseurs						
Dynamique d'investissements						
Rationalité et/ou information imparfaite des acteurs						
Architectures de marché étudiées						

COMPARAISON DES DONNÉES UTILISÉES

	(1) UFE-BDEW	(2) FTI-CL	(3) CEEM	(4) Frontier-Consentec	(5) R2B	(6) Thema
Horizon d'étude						
Projections de mix utilisées (coûts des combustibles, consommation, production EnR, etc.)						
Périmètre d'évaluation des coûts pour la collectivité (social welfare)						
Hypothèse de coût de l'énergie non distribuée						

PROCHAINES ÉCHÉANCES

Pour participer aux GT, nous contacter aux adresses mail ci-dessous.

Concertation sur la prise en compte de l'interconnexion au système européen

Contact : Elsa Merckel
elsa.merckel@rte-france.com

Premier GT :

25 mai 2016

Études économiques sur l'impact du mécanisme de capacité

Contact : Olivier Houvenagel
olivier.houvenagel@rte-france.com

Premier GT :

11 mai 2016

MERCI DE VOTRE ATTENTION