27 novembre 2020

Commisssion Accès au Marché

Commission Accès au Marché

Session du 27 novembre 2020

Sujets		Durée
1	**Mécanisme de capacité** *Synthèse des travaux du REX et prochaines étapes de concertation*	**1h30**
2	**Effacements**	**35'**
3	**Flexibilités pour la résolution des congestions réseaux**	**40'**
4	**Marché français de l'équilibrage**	**15'**

1. **CALENDRIER POUR LA FINALISATION DU REX MECAPA**

2. **SYNTHÈSE DES PRINCIPAUX CONSTATS DU REX MECAPA ET CONSULTATION SUR LE CONTENU DU RAPPORT**

3. **REPRISE DE LA CONCERTATION SUR LES RÈGLES DE MARCHÉ DU MÉCANISME DE CAPACITÉ SUITE AU REX**

1

Calendrier pour la finalisation du REX Mecapa

Finalisation des travaux liés au REX Mecapa



- Les travaux liés au retour d'expérience ont été concertés à chacune des étapes de travail:
  1. Lors du cadrage pour recenser les attentes des acteurs ainsi que dans le cadre de remontées de données (coûts des technologies de production et coûts de mise en œuvre) ;
  2. Les analyses menées ont fait l'objet de présentation au fur et à mesure que les résultats ont été obtenus;
  3. Les chapitres rédigés du rapport sont mis en consultation pour prendre en compte de dernier retours *(les chapitres 1 et 2 ont été publiés ce vendredi 27/11 sur Concerte).*

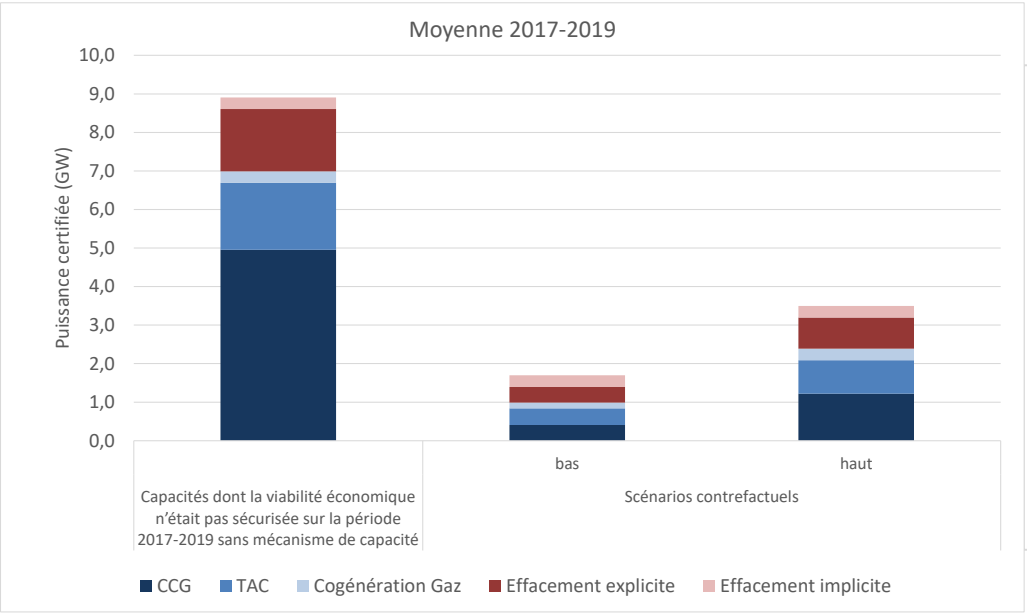
- Afin de compléter l'analyse avec l''étude de l'impact de l'augmentation du prix sur les capacités certifiées en AL 2020, 2021 et 2022 (correspond à une attente des parties prenantes) et en raison du retard pris suite à la crise sanitaire, le rapport officiel sera publié au S1 2021.

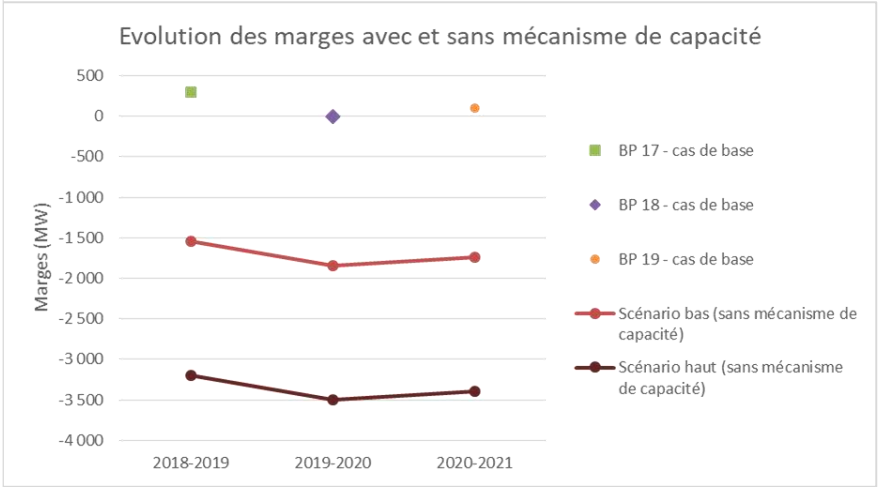
2

Synthèse des principaux constats du REX MECAPA et consultation sur le contenu du rapport

Principaux constats issus du REX MECAPA (1/8)

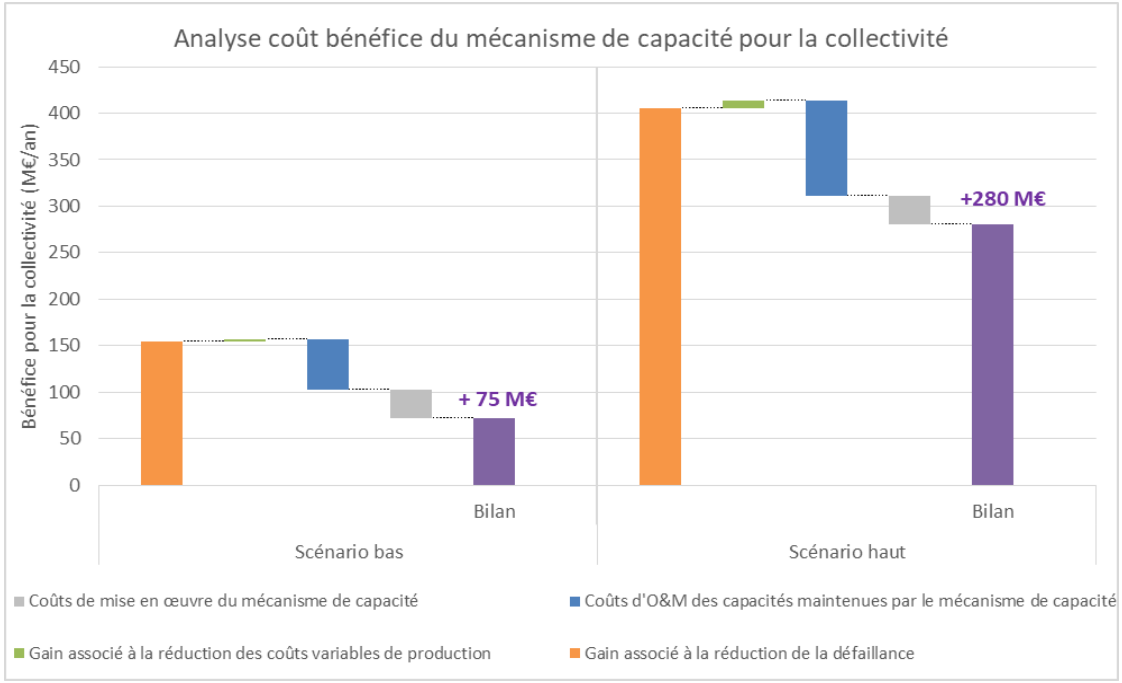
Un mécanisme qui s'est avéré déterminant pour la sécurité d'approvisionnement sur ses premières années de fonctionnement





Principaux constats issus du REX MECAPA (2/8)

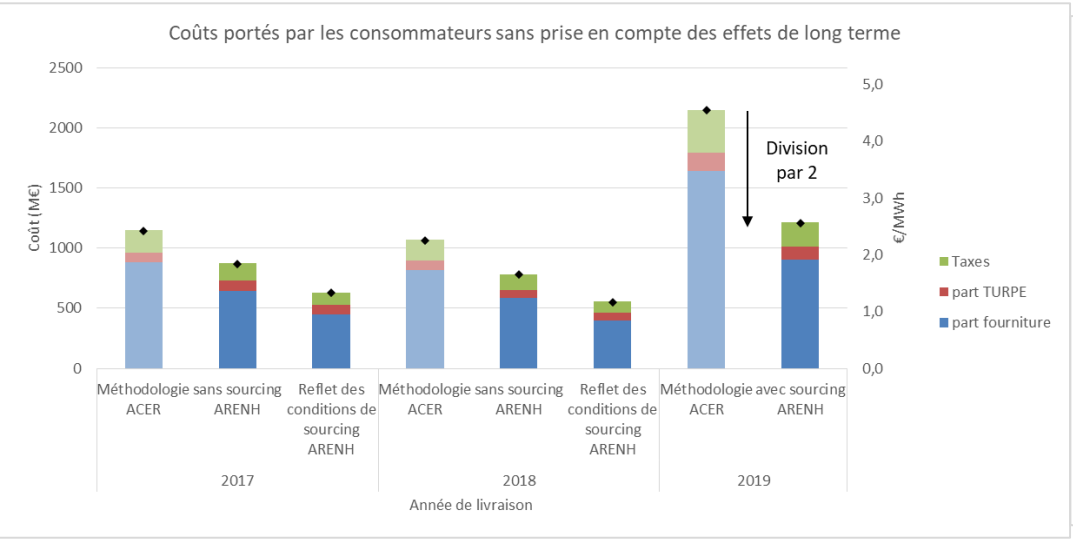
Un mécanisme qui a apporté des bénéfices économiques pour la collectivité supérieurs aux coûts de mise en œuvre

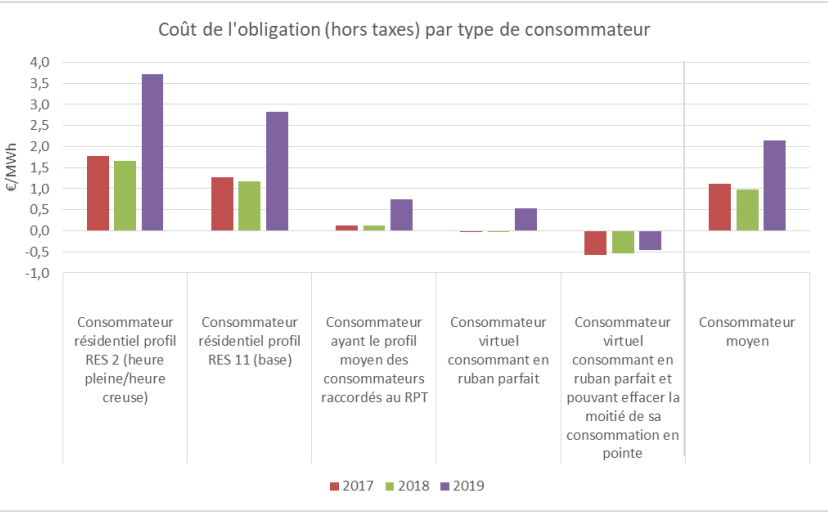


NB: Le périmètre de la collectivité considéré couvre le consommateur électrique, les exploitants de capacité et les opérateurs œuvrant au bon fonctionnement du mécanisme.

Principaux constats issus du REX MECAPA (3/8)

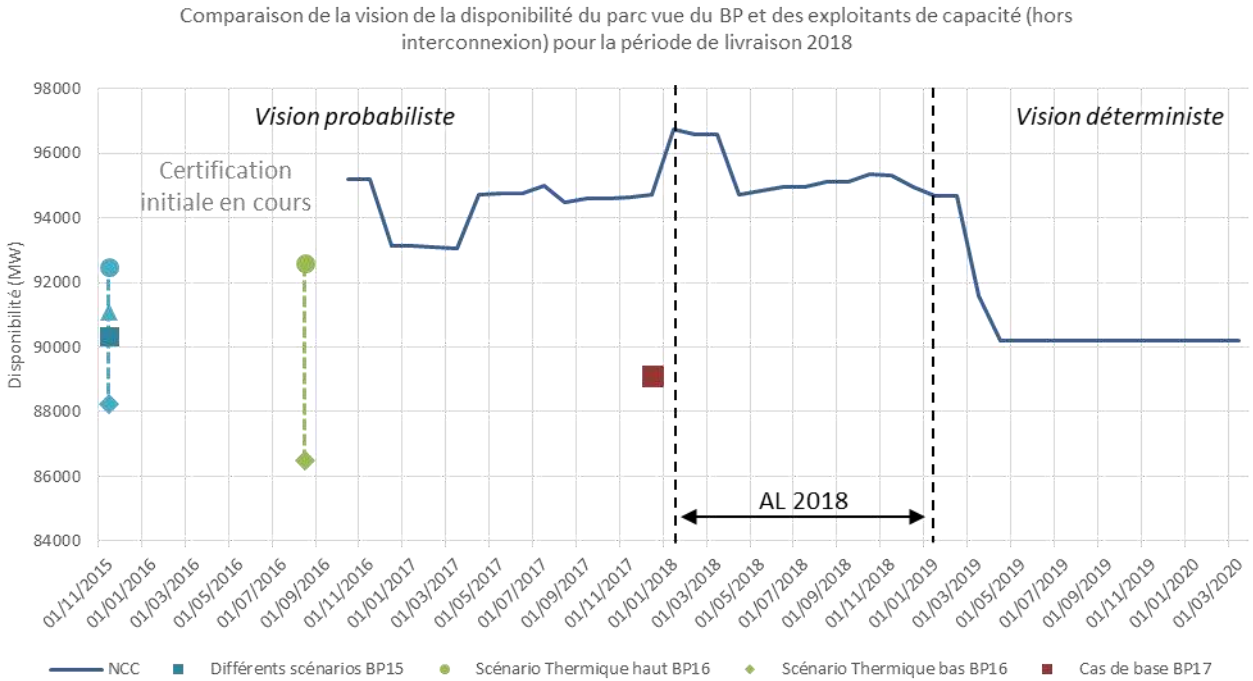
Un coût pour le consommateur qui peut être significatif mais limité par le dispositif ARENH et des revenus nets pour les consommateurs flexibles





Principaux constats issus du REX MECAPA (4/8)

L'équilibre sur le marché est volatil et a pu s'écarter du diagnostic établi par le Bilan Prévisionnel

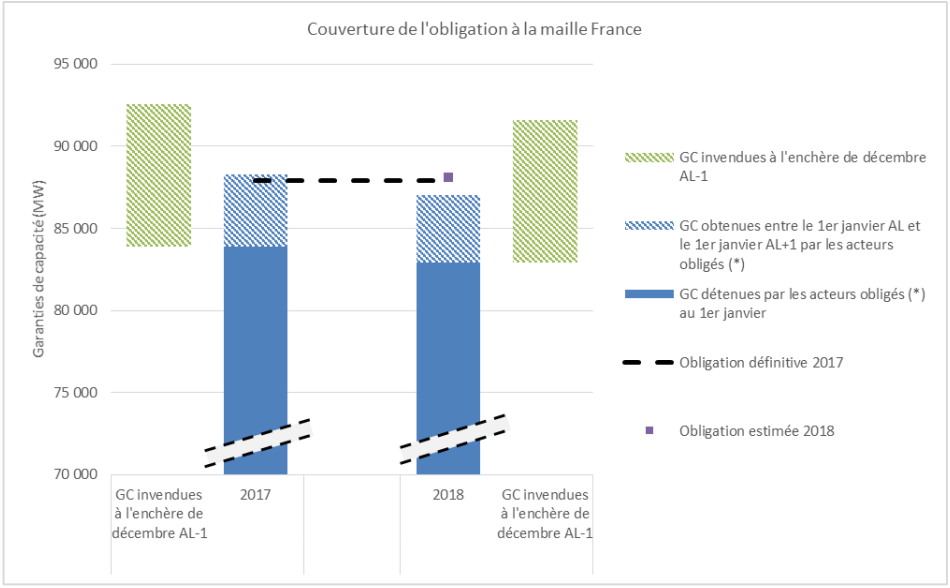


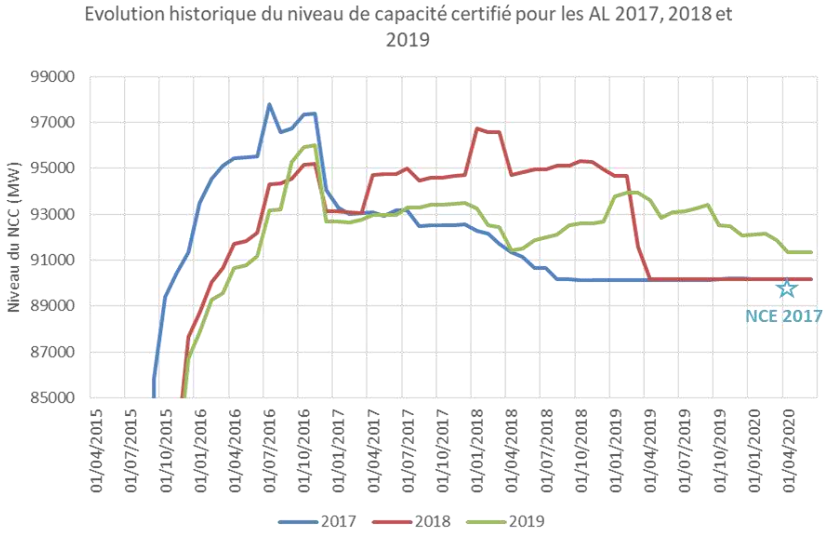
<u>Deux causes identifiées:</u>

1. **Effet principal (jusqu'à + 9GW):** optimisme des exploitants de capacité dans leurs prévisions
2. **Effet de second ordre:** temporalité distincte du BP et du paramétrage MECAPA

Principaux constats issus du REX MECAPA (5/8)

Les hypothèses sur lesquelles reposent l'architecture en place ne sont que partiellement vérifiées (obligation partiellement couverte et disponibilité surestimée au 1er janvier AL)



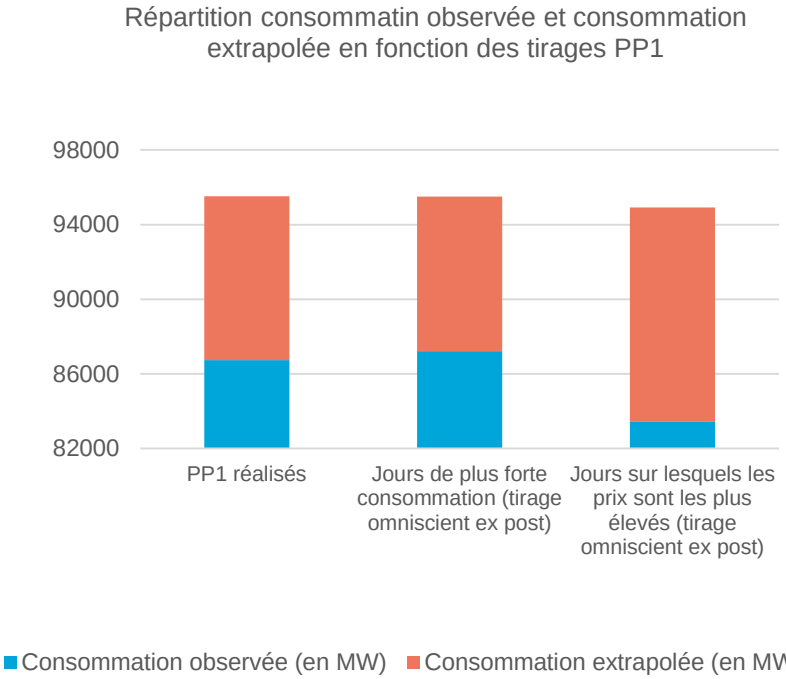


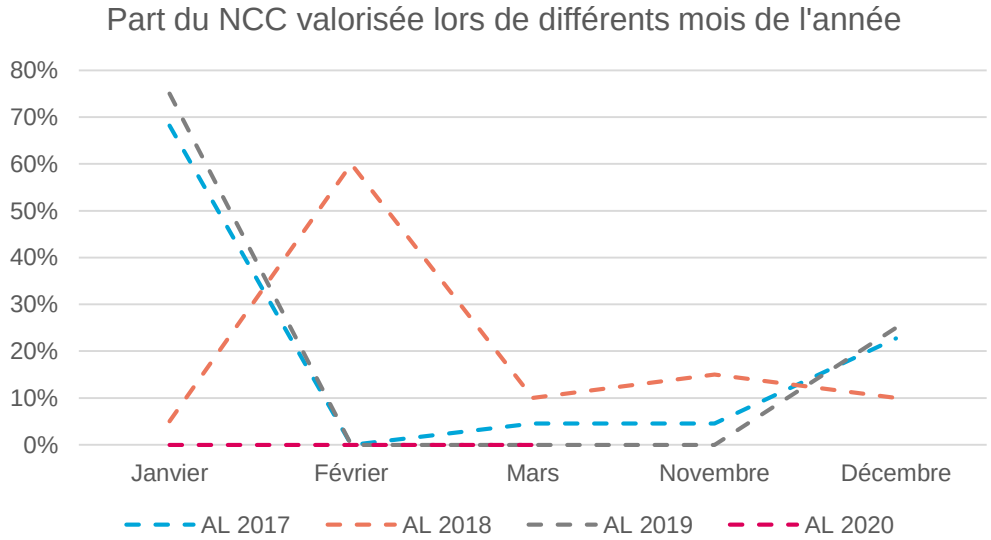
→ Près de 5 GW d'obligation n'a pas été couvert au 1er janvier AL.

NB: L'étude de l'impact du signal prix sur les capacités certifiées pour les hiver 2020-2021 et 2021-2022 viendra alimenter le présent chapitre.

Principaux constats issus du REX MECAPA (6/8)

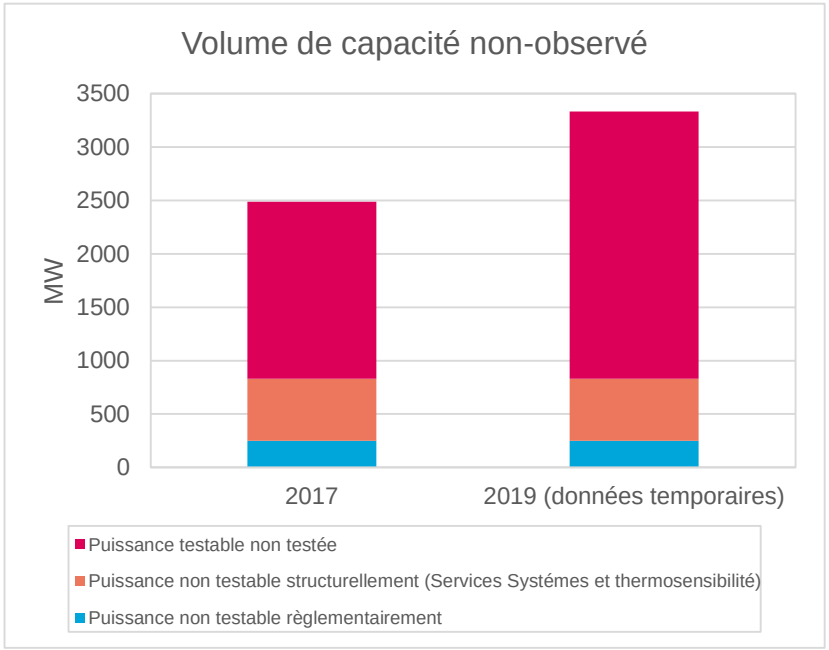
Les signaux contribuent à la sécurité d'approvisionnement mais leur placement variable génère des incertitudes pour les acteurs de marché

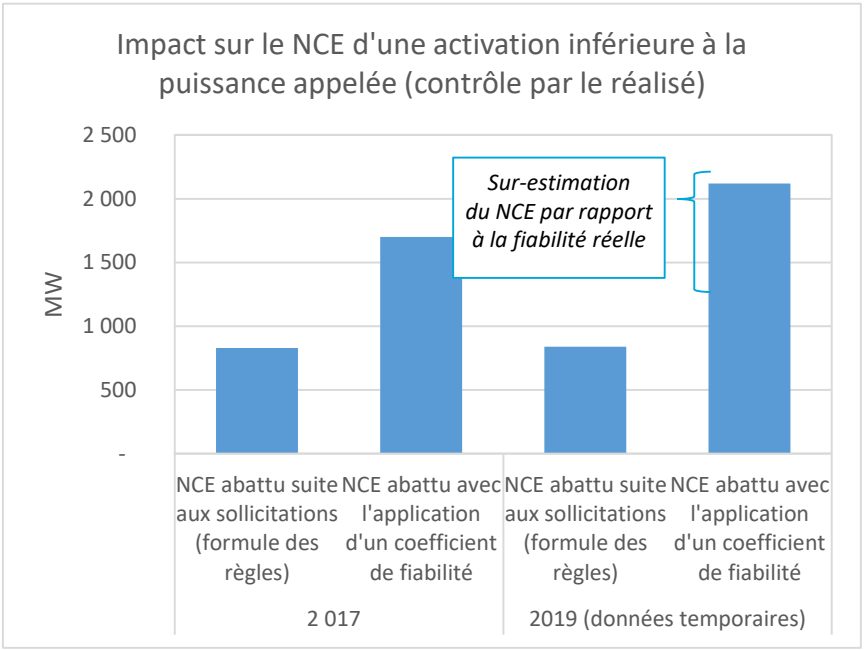




Principaux constats issus du REX MECAPA (7/8)

Le contrôle de disponibilité n'a pas permis de garantir l'observabilité complète ni de refléter la fiabilité effective des capacités valorisées





Principaux constats issus du REX MECAPA (8/8)

Le mécanisme est complexe tiré par (i) la volonté de précision et de véhiculer des signaux pertinents (ii) le prise en compte des spécificités propres aux acteurs et aux filières (iii) l'intégration de dispositifs de prévention de manipulation de marché

En particulier:

- Le processus de certification ainsi que les obligations contractuelles associées (e.g. liaison, collecte de disponibilité et des contraintes de stock) sont identifiées comme lourds pour les acteurs de marché
- Les dispositifs visant à éviter ou décourager l'utilisation de pouvoir de marché sont lourds et en pratique peu influants pour les niveaux de certification des acteurs
- La temporalité ex-post du mécanisme de capacité qui s'étend jusqu'à AL + 3 est une source de complexité et d'incertitudes pour les parties prenantes
- La construction d'accord bilatéraux pour la prise en compte de la participation transfrontalière directe font l'objet de négociations complexes et chronophages

Lancement de la consultation sur les chapitres du REX

concerte.fr
LE SITE DE CONCERTATION DES CLIENTS DE RTE

- **Des premiers éléments du rapport REX MECAPA ont été publiés sur Concerte ce vendredi 27/11 pour lancement de la consultation du rapport.** A compter de la date de publication d'un chapitre, les acteurs disposent de 15 jours pour transmettre leur éventuels retours (e.g. fin décembre pour les 2 premiers chapitres).

- Afin de faciliter la prise en compte des retours, les retours sont attendus sous la forme du tableau Excel mis à disposition sur Concerte

Projet de rapport REX MECAPA				
Acteur	Partie concernée	Type de commentaire (fond/forme)	Commentaire	Proposition de modification
EXEMPLE	*1.1.1*	*Forme*	*[...].*	*[...]*

Capture d'écran du template pour les retours de la consultation

Synthèse des constats du REX (Tour de table)

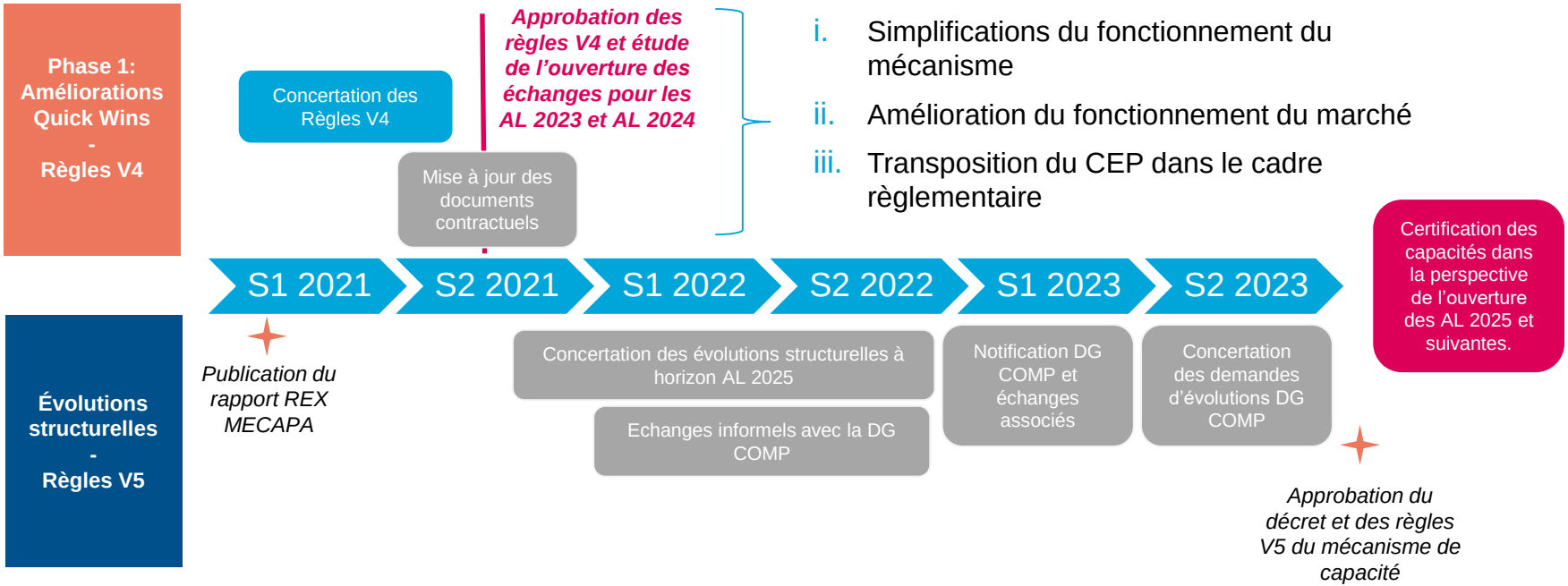
1	Un mécanisme qui s'est avéré déterminant pour la sécurité d'approvisionnement sur ses premières années de fonctionnement
2	Un coût pour le consommateur qui peut être significatif mais limité par le dispositif ARENH et des revenus nets pour les consommateurs flexibles
3	Un mécanisme qui a apporté des bénéfices économiques pour la collectivité supérieurs aux coûts de mise en œuvre
4	L'équilibre sur le marché est volatil et a pu s'écarter du diagnostic établi par le Bilan Prévisionnel
5	Les hypothèses sur lesquelles reposent l'architecture en place ne sont que partiellement vérifiées (obligation partiellement couverte et disponibilité surestimée au 1er janvier AL)
6	Les signaux contribuent à la sécurité d'approvisionnement mais leur placement variable a des impacts
7	Le contrôle de disponibilité n'a pas permis de garantir l'observabilité complète ni de refléter la fiabilité effective des capacités valorisées
8	Le mécanisme est complexe tiré par (i) la volonté de précision et de véhiculer des signaux pertinents (ii) le prise en compte des spécificités propres aux acteurs et aux filières (iii) l'intégration de dispositifs de prévention de manipulation de marché



3

Reprise de la concertation sur les règles de marché du mécanisme de capacité suite au REX

Une feuille de route en deux temps



Impact de la feuille de route: report des certifications pour les AL 2025 et suivantes.

Evolutions identifiées par RTE comme « sans regret » pour la concertation des règles V4 …

Phase 1

Ces évolutions qui ressortent du REX sont dans le strict cadre de la décision du 8 novembre 2020 de la Commission européenne – RTE se propose de les intégrer « de base » dans la concertation

Simplifications du fonctionnement du mécanisme	Amélioration du fonctionnement du marché	Transposition du CEP dans le cadre règlementaire
Révision des modalités d'application du tunnel de certification (approche portefeuille et réduction des contrôles ex ante)	Meilleure répartition des signaux du mécanisme en cours d'année de livraison	Aménagements pragmatiques sur la limite d'émission CO2
Réduction des itérations avec tous les GRD pour le calcul de l'obligation (CGP)	Alignement de la temporalité du paramétrage MECAPA à la publication du BP	
Suppression des frais incitatifs hors rééquilibrages		
Simplification des obligations contractuelles liées à la certification pour les plus petits exploitants de capacité		

Cette liste pourra être complétée avec d'autres pistes identifiées par le REX MECAPA mais qui sont potentiellement plus compliquées à mettre en œuvre et/ou nécessitent un temps d'instruction supplémentaire (impact sur le marché, compatibilité décision DG Comp);

Consultation du cadrage de la feuille de route V4

Phase 1

concerte.fr
LE SITE DE CONCERTATION DES CLIENTS DE RTE

Afin de consulter sur le cadrage de la feuille de route V4, qui devra être construite dans le strict cadre de la décision de la Commission européenne, RTE propose de **lancer un appel à contribution en janvier 2021, qui s'attachera à** :

1. **Préciser le contenu des dispositions identifiées comme « sans regret »**, afin de prendre les retours des acteurs sur celles-ci ;

2. **Cibler en fonction des attentes des parties prenantes, les réflexions sur les pistes d'évolution potentiellement plus compliquées à mettre en œuvre et moins consensuelles**

   En particulier sur les thématiques suivantes:

   - Contrôle de disponibilité: observabilité et fiabilité
   - Temporalité du mécanisme de capacité: échanges de garanties de capacité après l'année de livraison et date de bouclage du mécanisme
   - Participation transfrontalière explicite: opportunité d'alléger le modèle approfondi pour faciliter sa mise en œuvre.