

# European Energy Pooling

## Prochain tarif d'utilisation des infrastructures de stockage de Storengy, Teréga et Géométhane

*Date de la contribution : 04/10/2019*

**Question 1 :** Quelle est votre position quant à l'introduction éventuelle d'une différenciation entre la rémunération des actifs historiques et des nouveaux actifs pour le tarif AT52 ?

La société EEP est favorable à cette différenciation. La baisse des taux d'intérêt doit profiter aux nouveaux investissements.

**Question 2 :** Avez-vous des remarques concernant le traitement des actifs cédés envisagé par la CRE pour le tarif AT52 ?

La société EEP est favorable à la prise en compte des produits de cession des actifs via le CRCP.

**Question 3 :** Êtes-vous favorables aux grands principes tarifaires que la CRE envisage pour le tarif AT52 ?

Favorable

Commentaire :

La société EEP est favorable aux grands principes tarifaires de l'AT52 mais souhaite insister sur le fait qu'elle est opposée à la transposition de la compensation stockage aux clients raccordés au réseau de transport, qui est un sujet attenant ATR/ATS.

Nous souhaiterions proposer **une alternative** à la CRE sur ce point.

Les clients industriels ayant obtenu des capacités de stockage aux enchères pourraient être exemptés du terme de compensation stockage. Ce principe vertueux participerait à l'augmentation des revenus liés à la commercialisation stockage et favoriserait l'arrivée de nouveaux acteurs sur le Hub.

Nous pourrions imaginer une commercialisation des capacités de stockage en deux phases:

- Une première phase dédiée aux industriels sur les stockages SERENE (Storengy) et FAIR (Terega) plus adapté à la demande hivernale des sites,
- Une seconde phase ouverte à l'ensemble des expéditeurs.

Ce principe se rapprocherait du modèle de commercialisation mis en place par le passé sur la liaison Nord-Sud.

**Question 4 :** Avez-vous des remarques concernant le calendrier et les principes d'évolution tarifaire envisagés par la CRE pour le tarif AT52 ?

La mise en place d'une période tarifaire de 4 ans pour les tarifs transport et stockage assure une stabilité et surtout une visibilité aux acteurs du marché français.

**Question 5 :** Êtes-vous favorable au périmètre des charges et produits couverts par le CRCP envisagé par la CRE pour le tarif AT52 ?

Favorable

**Question 6 :** Êtes-vous favorable aux mécanismes de régulation incitative des investissements proposés par la CRE pour le tarif AT52 ?

Favorable

# European Energy Pooling

## Commentaire :

La société EEP est favorable et souhaite que les projets de petite taille soient audités de façon plus poussée pour éviter que des grands projets soient éventuellement découpés en projets de taille réduite.

Il est important de limiter au maximum les investissements superflus car les clients finaux seront les principaux payeurs via le terme de compensation stockage.

**Question 7 :** Êtes-vous favorable à la simplification et à l'évolution du dispositif de régulation incitative de la qualité de service, notamment environnementale, envisagé par la CRE pour le tarif ATS2 ?

Favorable

## Commentaire :

La société EEP est favorable à la mise en place rapide d'indicateurs qui garantissent la disponibilité des stockages mais souhaiterait qu'ils soient incités financièrement pour avoir un réel impact sur les opérateurs.

Les indicateurs relatifs à l'environnement peuvent être mis en place dans un second temps.

**Question 8 :** Êtes-vous favorable à ce que les opérateurs de stockage reçoivent un bonus/malus équivalent à 0,5 % des premiums des enchères de stockage lorsque le niveau du filet de sécurité est atteint ?

Ni favorable, ni défavorable

## Commentaire :

Le succès rencontré ces dernières années par la vente des capacités de stockage est principalement lié à la mise en place d'un prix de réserve nul (ou fonction du spread été/hiver pour les enchères de juin). Les caractéristiques intrinsèques des stockages créent par la suite des premiums entre les différents stockages.

Le cadre de commercialisation étant fixé par la CRE, la performance des opérateurs se concentre sur la communication des informations en temps réel en heure aux prospects et clients actuels. Nous ne pensons pas que cette partie du travail doive être récompensée par un bonus, par contre un malus pourrait être envisagé en cas de non action de leur part.

**Question 9 :** Êtes-vous favorable à la fixation dans le tarif des pénalités à verser par l'opérateur de stockage à un client en cas de non disponibilité des capacités achetées par celui-ci ?

Favorable

## Commentaire :

La société EEP est favorable à la mise en place de pénalités en cas de non disponibilité des capacités mais elles ne doivent pas être supportées par les opérateurs de stockage si les raisons sont extérieures aux capacités intrinsèques des stockages. Il est possible que des restrictions sur l'ancienne liaison Nord/Sud ait un impact direct sur les stockages sans que les opérateurs aient la main dessus.

**Question 10 :** Avez-vous des remarques concernant le cadre de régulation incitative de l'innovation et de la R&D envisagé par la CRE pour le tarif ATS2 ?

La société EEP souhaite que les coûts de R et D envisagés par les opérateurs de réseau soient contrôlés et optimisés comme ils le sont du côté des fournisseurs d'énergie et des clients finaux. Les efforts doivent être les mêmes pour tous les acteurs du monde de l'énergie: fournisseur, client final et opérateur de réseau.

Un renforcement du contrôle et de l'efficacité de ces dépenses par la CRE est donc impératif.

# European Energy Pooling

**Question 11 :** Êtes-vous favorable aux orientations envisagées par la CRE concernant le niveau des charges à couvrir pour la période AT52 pour Storengy, Teréga et Géométhane ?

Favorable

Commentaire :

La société EEP souhaite que les opérateurs de stockage entament un travail d'optimisation pour limiter au maximum les coûts comme le font aujourd'hui les fournisseurs et les clients industriels. Les trajectoires tarifaires envisagées par la CRE dans le cadre de cette concertation semblent bien plus raisonnables.