Appel à contribution AOE 2024 – TotalEnergies Flexible Power Solutions

Questions :

1) Etes-vous en faveur de ce planning ?

Nous ne sommes pas en faveur de ce planning en raison d'une date de remise d'AOE trop proche.

2) Une date de remise des offres AOE avant l'été vous convient-elle ?

Non. Au vu des nouvelles obligations règlementaires de l'AOE 2024, de nombreuses mises à jour des contrats sont nécessaires. Il sera également nécessaire de réaliser de nouvelles offres et d'effectuer un travail pédagogique auprès de nos clients. Début septembre nous semble être un objectif plus atteignable.

Question :

2) Etes-vous en faveur de ce lotissement ?

Oui. Il permet d'établir des règles spécifiques pour le diffus tout en donnant la possibilité de regrouper des sites industriels inférieurs à 1MW à ceux supérieurs à 1MW.

Question :

3) Etes-vous en faveur des durées d'engagement maximales proposées pour chaque lot ?

Nous ne sommes pas en faveur pour le lot 2. Nous sommes favorables à une mise en concurrence annuelle. Les durées courtes poussent à la performance. Le marché évolue rapidement, il nous semble difficile de nous engager pour 5 ans.

Question :

7) Etes-vous en faveur de la période d'engagement telle que proposée ?

Oui.

Question :

8) Etes-vous en faveur des principes de définition de la plage d'engagement tels que proposés ?

Bien que nous comprenions ce besoin, nous ne sommes pas en faveur. La différence avec le MECAPA ajoute une complexité vis-à-vis des clients. Une modification concordant à celle du MECAPA serait plus pertinente. Aussi, cette plage est pénalisante pour les sites qui ne sont pas disponibles le soir. Elle réduit fortement leur rémunération et risque de les démotiver à participer au mécanisme d'effacement.

Question :

14) Etes-vous en faveur du signalement avant 10h30 de 30 jours EE ?

Non, 9h30 serait plus pertinent que 10h30 et permettrait d'uniformiser les signaux et de nous laisser le temps de déposer les offres sur le marché Spot.

Sélectionner 30 jours parmi 40 augmente certes le potentiel global du portefeuille mais complexifie fortement le mécanisme. Il va être difficile de justifier la sélection de ces 30 journées auprès de nos clients car ça ne maximisera pas systématiquement leur NCE individuellement. Pour une gestion plus simple, nous serions plus favorables à un calcul similaire au MECAPA (une moyenne par exemple).

Questions :

15) Etes-vous en phase avec la mise en place d'incitations pour encourager les effacements à s'activer lorsque le système électrique en montre le besoin ?

Oui.

16) Etes-vous en accord avec le principe de différentiation de la rémunération de capacité en fonction du coût d'activation de la capacité d'effacement ?

Oui.

17) Etes-vous en faveur d'un plancher de rémunération à 50% pour les capacités d'effacement s'engageant sur un plafond de prix d'activation élevé ?

Oui.

18) Etes-vous en faveur de l'allure de la courbe entre le seuil haut et le seuil bas ?

Nous nous inquiétons qu'en suivant cette courbe cela impose à l'agrégateur de devoir proposer à l'AOE une offre par prix d'activation. Cela nous forcerait à diviser nos portefeuilles et à perdre des effets de foisonnement.

Peut-être qu'en imaginant une courbe descendant en palier, cela nous permettrait d'agréger plus de volumes au sein d'une même offre.

Question :

19) Etes-vous en faveur du maintien du plafond de prix pendant 10 heures mensuelles ? Pendant 30 heures annuelles ?

Oui, même si cela complexifie encore le mécanisme.

Questions :

20) Etes-vous en faveur de la différentiation du niveau du tunnel haut d'écrêtement selon la tension de l'année pour le système électrique ?

Cela complexifie encore le mécanisme. Nous serions incapables de transmettre ces règles aux clients.
On laisse RTE juger de l'utilité de cette règle.

Questions :

22) Etes-vous en faveur de la formule de calcul du Seuil bas ?
Oui.

23) Le calcul de l'indice Référence Marché vous parait-il refléter le niveau de Spot espéré ?

Serait-il envisageable de réévaluer le prix de référence marché en cours d'année s'il n'est plus corrélé au prix spot sur une longue période (comme en fin 2021) ?