

**OBJET :** Réponse à la consultation publique n°2019-007 du 27 mars 2019 relative à l'évolution des prestations annexes à destination des responsables d'équilibre réalisées à titre exclusif par les gestionnaires de réseaux de distribution d'électricité

## CONTEXTE

Seul fournisseur français sous statut coopératif à offrir une électricité 100 % renouvelable en contrats directs, Enercoop propose un modèle énergétique responsable, local et citoyen, associant les parties prenantes et les collectivités, grâce à son réseau de 11 coopératives locales, et au réinvestissement de ses bénéfices dans les projets d'énergie renouvelable. Actuellement, le réseau Enercoop compte plus 70 000 clients dont 40 000 sociétaires et 230 producteurs d'énergie renouvelable issue de sources hydraulique, éolien, solaire et biomasse. En parallèle à la fourniture d'électricité, Enercoop accompagne aussi particuliers et professionnels aux économies d'énergie et à la sensibilisation aux enjeux de transition énergétique.

À ce jour, Enercoop n'est pas responsable d'équilibre et passe donc par des tiers pour gérer sa responsabilité d'équilibre. Cependant Enercoop s'occupe des prévisions de consommation et passe donc par son responsable d'équilibre tiers pour accéder à certaines données publiées par Enedis vers les responsables d'équilibre.

## CONTRIBUTION

**Question 1 : Etes-vous favorable à la proposition d'Enedis de regrouper certaines prestations par bouquet ? Pensez-vous que ce regroupement de prestations est de nature à faciliter la souscription et renforcer l'accessibilité des prestations concernées ?**

Enercoop n'est pas opposé au regroupement de certaines prestations par bouquet mais préférerait que les prestations soient proposées de façon individuelle avec une modulation des tarifs des prestations individuelles en fonction de la taille du portefeuille du RE, en ajoutant une catégorie aux 3 catégories proposées : « moins de 200 000 sites »

En effet Enercoop est intéressé par certaines prestations mais pas toujours toutes les prestations d'un bouquet donné. Par exemple, dans le bouquet « Bilans détaillés », Enercoop est intéressé uniquement par les prestations « Transmission des courbes de charge des sites télérelevés agrégées par fournisseur ou par filière de production » et « Transmission des Bilans détaillés par sous-profil et par fournisseur ». Bien entendu, il est indiqué que « Les prestations qui seraient incluses dans ces bouquets pourraient toujours être souscrites par les RE de manière individuelle » mais « sur la base des tarifs actuels » ce qui n'est pas intéressant.

En revanche, le regroupement proposé est accompagné d'une baisse significative des prix ce qui est très intéressant : en reprenant l'exemple précédent, si nous avions souscrit par le passé aux 2 prestations citées, cela nous revenait à  $700 + 1227,75 = 1927,75$  €/mois alors qu'avec le bouquet proposé, on serait à 562,63 €/mois soit un coût divisé par plus de 3.

**Question 2 : Etes-vous favorable à la mise en œuvre de la tarification variable selon la taille du RE proposée par Enedis pour les bouquets de prestations ?**

Enercoop est très favorable à la mise en œuvre de la tarification variable selon la taille du RE proposée par Enedis pour les bouquets de prestations : cette tarification variable nous permettrait de souscrire à certaines prestations (via notre responsable d'équilibre) auxquelles nous n'avons pas souscrit à ce jour en raison de leur coût trop élevé. Enercoop souhaiterait que les prestations qui seraient incluses dans les bouquets et qui pourraient toujours être souscrites par les RE de manière individuelle soient également sur la base d'une tarification variable selon la taille du RE et pas sur la base des tarifs actuels.



**Question 3 : Partagez-vous l'analyse préliminaire de la CRE sur la prestation « Reconstitution des flux optionnelle sur la base des courbes de mesure » ? Etes-vous favorable au tarif proposé par Enedis pour les points BT≤36 kVA disposant d'un compteur évolué ? Etes-vous favorable à la gratuité de cette prestation ?**

Enercoop partage l'analyse préliminaire de la CRE sur la prestation « Reconstitution des flux optionnelle sur la base des courbes de mesure ».

A ce jour Enercoop n'utilise pas la prestation « Reconstitution des flux optionnelle sur la base des courbes de mesure » et est favorable au tarif proposé par Enedis pour les points BT≤36 kVA disposant d'un compteur évolué qui devient plus attractif pour éventuellement faire appel à cette prestation.

Enercoop est favorable à la gratuité de cette prestation : le nouveau tarif proposé est certes plus de 6 fois moins cher que le tarif actuel mais la gratuité permettrait vraiment d'inciter les acteurs à utiliser cette prestation.

**Question 4 : Etes-vous favorable à l'extension de la prestation « Reconstitution des flux optionnelle sur la base des courbes de mesure » aux points en injection, auxquels serait appliqué le même tarif que pour les points en soutirage ?**

Enercoop est plutôt favorable à l'extension de la prestation « Reconstitution des flux optionnelle sur la base des courbes de mesure » aux points en injection, auxquels serait appliqué le même tarif que pour les points en soutirage.

**Question 5 : Etes-vous favorable à la pérennisation des prestations « Transmission en S+1 du périmètre Enedis », « Transmission des courbes de charge des sites tété-relevés agrégées par fournisseur ou par filière de production » et « Transmission des facteurs d'usage unitaires des sites profilés » en maintenant les tarifs actuels ?**

D'après notre compréhension de la consultation, la prestation « Transmission des courbes de charge des sites tété-relevés agrégées par fournisseur ou par filière de production » serait incluse dans le bouquet « Bilans détaillés ».

Enercoop serait très intéressé par cette prestation et est donc favorable sa pérennisation mais la trouve assez coûteuse en prestation individuelle à son tarif actuel (cf. réponses aux questions 1 et 2).

Concernant la prestation « Transmission en S+1 du périmètre Enedis », Enercoop pourrait être intéressé par cette prestation mais elle est trop coûteuse à son tarif actuel (et non incluse dans un éventuel bouquet qui ferait baisser son tarif).

Enercoop n'a pas d'avis concernant la prestation « Transmission des facteurs d'usage unitaires des sites profilés ».

**Question 6 : Avez-vous toute autre remarque sur les prestations à destination des responsables d'équilibre réalisées à titre exclusif par les gestionnaires de réseaux de distribution d'électricité ?**

En tant que fournisseur d'électricité mais pas responsable d'équilibre, Enercoop souhaiterait que l'ensemble des prestations à destination des responsables d'équilibre réalisées à titre exclusif et identifiées par fournisseur (à titre d'exemple non exhaustif : « Transmission des courbes de charge des sites télérelevés agrégées par fournisseur ou par filière de production », « Transmission des Bilans détaillés par sous-profil et par fournisseur », « Transmission du périmètre » (éléments du périmètre identifiés avec le code du fournisseur pour les sites de consommation en contrat unique), ...) puissent être également réalisées vers le fournisseur. Ainsi, un fournisseur qui n'est pas responsable d'équilibre n'aurait pas à passer par son responsable d'équilibre pour obtenir ses Bilans détaillés par sous-profil.

Dans le cas où ces prestations pourraient être réalisées vers les fournisseurs, Enercoop souhaite également qu'une tarification variable selon la taille du fournisseur soit mise en œuvre. Enercoop souhaiterait alors que soit envisagé un autre seuil de taille de périmètre (nombre de sites) : « moins de 200 000 sites » pour les petits fournisseurs / responsable d'équilibre afin de faciliter leur activité et leur développement.