



Consultation publique relative à l'évolution des prestations annexes réalisées à titre exclusif par les gestionnaires de réseaux de distribution d'électricité

Question 1 : Etes-vous favorable à la proposition de ne plus facturer la prestation de transmission récurrente de la courbe de charge ?

Entièrement favorable à cette proposition.

Il est souvent compliqué de s'entendre avec le fournisseur sur ces prestations (activation de la collecte/transmission) et le coût associé (même en discutant devant le catalogue de prestation ENEDIS !). Finalement, certains clients sont prélevés des 5€ alors même qu'une transmission mensuelle a été demandée, et non pas quotidienne.

Par ailleurs, il serait confortable pour nous de faire avancer les choses encore plus loin : aujourd'hui nous devons passer par les fournisseurs pour demander l'activation de la collecte (option 2 – gratuite donc). Au-delà des questions de coût (lié à la lecture du catalogue ENEDIS), se pose également une question de conflit d'intérêts en passant par des fournisseurs tiers. Nous souhaiterions donc pouvoir passer par le GRD directement pour activer la collecte de la courbe de charge. L'idéal serait par ailleurs que cette option soit activée par défaut sur tous les compteurs ! Cela permettrait par ailleurs de développer plus facilement des projets en autoconsommation.

Question 2 : Etes-vous favorable à la proposition d'introduire une prestation de transmission en J+1 des données du compteur pour les sites raccordés dans les domaines de tension HTA et BT > 36 kVA et de ne pas facturer cette prestation ?

Favorable.

Question 3 : Etes-vous favorable à l'introduction au catalogue des prestations annexes d'Enedis d'une prestation de transmission ponctuelle de données mesurées en infrajournalier pour les sites raccordés dans les domaines de tension HTA et BT > 36 kVA ?

Favorable.

Question 4 : Partagez-vous la proposition de la CRE consistant à ne pas facturer cette prestation ?

Favorable.

Question 5 : Etes-vous favorable à l'introduction d'une prestation de modification de puissance de raccordement en injection pour les producteurs raccordés dans le domaine de tension BT \leq 36 kVA selon les principes de tarification exposés ?

Cette prestation est effectivement manquante à l'heure actuelle et s'avère souhaitable.

Le SER a cependant une interrogation dans le cas d'une installation existante : un premier tarif d'achat est associé à l'unité d'origine, le rajout d'une puissance supplémentaire impliquera un nouveau tarif pour l'unité supplémentaire. EDF OA transmet actuellement, à notre connaissance, un nouveau tarif lissé pour toute l'installation, est-ce bien le cas ? Ou bien devons-nous mettre en place un décompte afin de répartir les tarifs différenciés correctement sur les deux unités ?

Sera-t-il par ailleurs possible de rajouter une unité en injection totale ou en autoconsommation partielle derrière un PdL où existe déjà une installation en autoconsommation totale ou partielle ? Les GR, tout comme EDF OA, doivent prendre en compte ces cas et adapter leurs procédures selon le besoin de mettre en place un décompte ou non.