

# Niveaux de dotation d'EDF SEI, Gérédis et EEWf au titre du fonds de péréquation de l'électricité (FPE) pour les années 2026 à 2029, au niveau de dotation d'EDM pour 2026, au cadre de régulation associé et à la modification du TURPE 7

Date de la contribution : 22/11/2025

## Evolutions envisagées relatives au TURPE 7

**Question 1 :** Êtes-vous favorable à l'orientation préliminaire de la CRE concernant l'incitation des délais de raccordement de la qualité d'alimentation des ELD de plus de 100 000 clients ne faisant pas l'objet d'analyse de leurs comptes par la CRE ?

**Question 2 :** Êtes-vous favorable aux modifications de critères techniques de définition des zones et aux évolutions des listes envisagées par la CRE pour la composante injection-soutirage ?

Ni favorable, ni défavorable

Commentaire :

Octopus Energy tient à rappeler, s'agissant de la composante injection soutirage introduite par les délibérations n°2025-77 et n°2025-78 de la CRE du 13 mars 2025, que l'introduction de cette composante

devrait également être mise en oeuvre pour les capacités de stockage résidentielles

Comme le rappelle la CRE, l'objectif de cette composante est d'inciter les installations de stockage à adopter un comportement contra-cyclique, pour réduire les pointes locales de réseau, en injection ou en soutirage. Cependant, pour que ce signal soit efficace et équitable, il est nécessaire qu'il s'applique également aux capacités de stockage raccordées en BT, et non uniquement aux niveaux de tension supérieurs.

Les batteries résidentielles ne sont pas de simples outils d'autoconsommation (bien qu'elles permettent d'augmenter sensiblement le taux d'autoconsommation des ménages - de 20 à 30% en moyenne, jusqu'à 70% à minima), mais un maillon essentiel de la flexibilité du système électrique, présentant de nombreux bénéfices collectifs et individuels :

- gestion des "prix négatifs" et des pointes de production et de consommation : en permettant le stockage lors des pics de production solaire (souvent associés à des prix nuls ou négatifs) et au déstockage lors de la pointe du matin ou du soir (hiver comme été), voire en journée (hors pic de production), le stockage BT piloté peut agir comme un amortisseur indispensable pour le réseau et permettre de tirer parti de situations de prix négatifs, sans les amplifier ;
- impact sur les prix de gros : le déploiement de systèmes PV résidentiels + batteries permet une diminution des prix de gros (de l'ordre de 3% avec 6 GW de batteries couplées à 30 GW de PV, jusque 16% avec 30 GW de batteries couplées à 30 GW de PV) ;
- réduction des pertes du fait du rapprochement entre production et stockage. Nos estimations montrent qu'1 GW de PV couplé à 1 GW de batterie résidentielle permettrait d'éviter 40 GWh de pertes par an, soit une économie de près de 2,5 M€/an pour la collectivité.

Or, en l'état actuel du droit, la structure tarifaire du TURPE ne rend pas compte de ces bénéfices, réduisant au contraire l'avantage de certains comportements pourtant utiles à l'échelle du réseau. Une évolution tarifaire est donc indispensable pour encourager les capacités résidentielles à contribuer activement à l'équilibre et à la flexibilité du système.

D'autres pays valorisent d'ailleurs la flexibilité décentralisée permise par les batteries, via un tarif d'injection incitatif dont le montant varie selon les périodes d'injection (voir par exemple les GDuoS charges / RAG rate charges au Royaume-Uni).

Octopus Energy appelle donc à une évolution du TURPE afin d'intégrer pleinement le stockage BT dans la composante injection-soutirage,

pour aligner les incitations économiques avec les services rendus par le stockage résidentiel.

**Question 3 :** Êtes-vous favorable à l'autorisation d'attribution d'heures creuses méridiennes entre 11h et 14h ?

Favorable

Commentaire :

Octopus Energy est en effet favorable à cette attribution d'heures creuses méridiennes. Cette mesure contribuera à aligner la consommation sur le pic de production PV de milieu de journée, en incitant au décalage des usages pilotables (recharge de VE, chauffage) vers le créneau 11h-14h. Elle contribue ainsi à l'équilibre du réseau et à la valorisation de la production ENR.