

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 : 21/11/2025

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 ?

Favorable

Commentaire :

GEREDIS est favorable à la mise en place d'une régulation incitative (raccordement et qualité d'alimentation) pour les ELD de plus de 100k clients au FPE forfaitaire. Toutefois, il est important que cette régulation incitative s'intègre dans une démarche d'amélioration de la performance dans un intérêt global et d'équilibre tant sur la partie métier que financière, et cela pour l'ensemble des utilisateurs du réseau.

La maîtrise de la performance ne peut se faire au détriment de coûts disproportionnés.

GEREDIS rappelle également que les niveaux actuels en qualité d'alimentation sont tous très satisfaisants et inférieurs aux standards actuels nationaux

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 ?

Défavorable

Commentaire :

GEREDIS est fortement défavorable comme déjà exprimé dans les réponses à la consultation sur le TURPE7.

En effet, ce service apporté aux réseaux doit se faire sur la base d'un contrat entre les parties et non par un élément de rémunération via le TURPE

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

Favorable

Commentaire :

GEREDIS est fortement favorable à ces mises en place et l'a déjà exprimé dans les différents GT avec la CRE. Les premières études portées par GEREDIS sur son territoire, et qui doivent être approfondies, montrent l'intérêt de positionner des heures creuses sur ce créneau 11h-14h.

Ce créneau permettra de mieux stabiliser le réseau et décorrélérer l'afflux de production photovoltaïque et un besoin de consommation (signal prix).