

# Prochain tarif d'utilisation des réseaux publics de distribution d'électricité (TURPE 7 HTA-BT)

Date de la contribution : 22/11/2024

## Introduction

Le Club Stockage de l'ATEE accueille de nouveau très favorablement la démarche de la CRE, de consulter l'ensemble des parties prenantes dans le cadre de la préparation des nouveaux Tarifs d'Utilisation des Réseaux Publics d'Electricité (TURPE). Comme déjà exprimé lors de la consultation en début d'année 2024, le Club Stockage de l'ATEE se félicite que la CRE retienne le rôle du stockage d'électricité comme un des facteurs importants dans l'élaboration de la réglementation. De nouveau, la contribution du Club se concentre donc naturellement sur les questions portant sur l'introduction proposée d'une « tarification optionnelle injection-soutirage » qui concerne tout particulièrement les technologies de stockage.

## Cadre de régulation tarifaire

**Question 1 :** Quels enjeux vous semblent les plus prioritaires pour la régulation incitative d'Enedis pour le TURPE 7 HTA-BT ?

**Question 2 :** Partagez-vous le bilan du cadre de régulation du TURPE 6 et les principales évolutions envisagées par la CRE pour le TURPE 7 HTA-BT ?

**Question 3 :** Considérez-vous, comme la CRE, qu'une durée de la période tarifaire de quatre ans est adaptée pour le TURPE 7 ?

**Question 4 :** Êtes-vous favorable à une évolution exceptionnelle du TURPE 6 au 1er février 2025 pour apurer de manière anticipée le CRCP d'Enedis constaté au 31 décembre 2023 ?

**Question 5 :** Êtes-vous favorable aux orientations préliminaires de la CRE sur la construction du revenu autorisé d'Enedis ?

**Question 6 :** Êtes-vous favorable à un changement de méthode pour la fixation du taux sans risque afin de mieux refléter l'évolution des conditions économiques de court terme ?

**Question 7 :** Êtes-vous favorable à l'orientation préliminaire de la CRE de mettre fin à la régulation incitative des coûts unitaires pour le projet Linky en 2025 ?

**Question 8 :** Partagez-vous l'analyse préliminaire de la CRE concernant l'évolution du traitement tarifaire des contributions de raccordement demandée par Enedis ?

**Question 9 :** Êtes-vous favorable au calendrier et aux principes d'évolution tarifaire envisagés par la CRE pour le tarif TURPE 7 HTA-BT ? Êtes-vous favorable au rehaussement à +/- 3 % du plafond du facteur k ?

**Question 10 :** Êtes-vous favorable au maintien du principe général d'incitation des charges d'exploitation, ainsi qu'aux orientations préliminaires envisagées par la CRE pour le périmètre couvert par le CRCP pour la période TURPE 7 ?

**Question 11 :** Êtes-vous favorable aux évolutions envisagées par la CRE concernant la régulation incitative des pertes pour la période TURPE 7 ?

**Question 12 :** Êtes-vous favorable aux évolutions envisagées par la CRE concernant la régulation incitative des coûts unitaires d'investissement d'Enedis ?

**Question 13 :** Êtes-vous favorable aux évolutions envisagées par la CRE concernant la régulation incitative des investissements " hors réseaux " pour le TURPE 7 ?

**Question 14 :** Êtes-vous favorable au retrait des producteurs BT < ou = 36 kVA du périmètre incité de l'indicateur de remise de la proposition de raccordement et à leur suivi sans incitation ?

**Question 15 :** Êtes-vous favorable aux niveaux d'objectifs proposés par la CRE pour le respect de l'envoi de la proposition de raccordement pour les différents niveaux de tension à savoir, de 95 % à 98 % pour le segment BT < ou = 36 kVA et de 91 % à 94 % pour le segment BT > 36 kVA, collectifs en BT et HTA ?

**Question 16 :** Êtes-vous favorable à la mise en place d'un suivi sans incitation du délai moyen (en jours) de remise des 5 % des PTF les plus longues ?

**Question 17 :** Êtes-vous favorable aux orientations préliminaires de la CRE, dont l'intégration des dérivations individuelles dans la catégorie des raccordements individuels en soutirage BT < ou = 36 kVA sans extension du réseau ? Êtes-vous favorable à la trajectoire d'objectifs proposée par la CRE pour le TURPE 7 ?

**Question 18 :** Êtes-vous favorable à la suppression de la catégorie " Ajout injection sur branchement BT < ou = 36 kVA " et au suivi sans incitation des affaires nécessitant des travaux ?

**Question 19 :** Êtes-vous favorable à la fusion des catégories des raccordements BT < ou = 36 kVA avec extension du réseau et BT > 36 kVA avec et sans extension du réseau ? Êtes-vous favorable à la trajectoire d'objectifs envisagée par la CRE sur TURPE 7 ?

**Question 20 :** Êtes-vous favorable à la trajectoire d'objectifs proposée par la CRE pour les raccordements collectifs sur la période TURPE 7 ? Êtes-vous favorable au suivi sans incitation des raccordements des colonnes horizontales (IRVE) ?

**Question 21 :** Considérez-vous pertinent de mettre en place une incitation pour les raccordements provisoires ?

**Question 22 :** Êtes-vous favorable à la mise en place d'un système automatique pour le versement des indemnités en cas de retard de mise à disposition du raccordement ?

**Question 23 :** Êtes-vous favorable à la régulation incitative envisagée par la CRE concernant la capacité de postes sources à créer en priorité, dans le cadre des S3REnR ?

**Question 24 :** Identifiez-vous d'autres données à intégrer au rapport annuel sur le raccordement à publier par les gestionnaires de réseaux ?

**Question 25 :** Partagez-vous les orientations préliminaires de la CRE concernant la qualité de service relative à l'acheminement ? Avez-vous des suggestions complémentaires ?

**Question 26 :** Êtes-vous favorable aux évolutions de la régulation incitative de la qualité de service du système de comptage évolué envisagées par la CRE pour le TURPE 7 ? Avez-vous des suggestions complémentaires ?

**Question 27 :** Considérez-vous pertinent de maintenir le périmètre existant (ne pas en exclure les compteurs concernés par une coupure longue sur les jours concernés), pour les indicateurs " Taux de télé-relevés journaliers réussis ", " Taux de télé-prestations réalisées le jour J demandé par les fournisseurs " et " Taux de compteurs activés dans les délais à la suite d'un ordre de pointe mobile " ?

**Question 28 :** Êtes-vous favorable à l'automatisation du versement des indemnités et à l'extension du périmètre d'application ?

**Question 29 :** Êtes-vous favorable aux évolutions de la régulation incitative de la transmission des données envisagées par la CRE pour le TURPE 7 ? Avez-vous des suggestions complémentaires ?

**Question 30 :** Considérez-vous pertinent de maintenir le périmètre existant des indicateurs (ne pas en exclure les compteurs concernés par une coupure longue sur les jours concernés) ?

**Question 31 :** Êtes-vous favorable à l'orientation de la CRE d'adapter l'indicateur conformément aux évolutions des règles MA-RE ? Êtes-vous favorable au maintien du niveau de l'objectif et de l'incitation asymétrique ?

**Question 32 :** Êtes-vous favorable à l'évolution du calcul de l'indicateur pour prendre en compte les évolutions sur le processus Recoflux ? Êtes-vous favorable à l'orientation préliminaire de la CRE de ne pas inciter Enedis à rechercher une performance encore meilleure ?

**Question 33 :** Êtes-vous favorable à une incitation financière sur les écarts au périmètre des pertes pour Enedis et au niveau de l'objectif proposé par la CRE ? Êtes-vous favorable aux modalités d'incitation financière proposées ?

**Question 34 :** Êtes-vous favorable à la suppression de l'indicateur sur la qualité de prévision des pertes relatives à l'ENA, ainsi qu'à la suppression d'indicateurs de suivi de la qualité de service relative au bilan électrique envisagées par la CRE ?

**Question 35 :** Êtes-vous favorable aux niveaux d'objectifs proposés par la CRE pour les critères B, M, F-BT et F-HTA ? Êtes-vous favorable à la fixation lors de la première mise à jour tarifaire du TURPE des objectifs des critères F-BT et F-HTA pour les années 2026, 2027 et 2028 ?

**Question 36 :** Partagez-vous l'analyse préliminaire et les axes prioritaires identifiés par la CRE pour le développement des flexibilités au service des réseaux ?

**Question 37 :** Êtes-vous favorable à l'orientation préliminaire de la CRE visant à attribuer à Enedis 20 % des gains économiques permis par la flexibilité ?

**Question 38 :** Êtes-vous favorable à l'orientation préliminaire de la CRE visant à inciter Enedis à la mise en œuvre du projet REFLEX ?

**Question 39 :** Êtes-vous favorable à l'orientation préliminaire de la CRE visant à inciter Enedis à la mise en œuvre du DERMS ?

**Question 40 :** Êtes-vous favorable à l'orientation préliminaire de la CRE visant à suivre l'application de la méthodologie CritFlex par Enedis ?

**Question 41 :** Selon quels critères considérez-vous qu'Enedis devrait proposer systématiquement une offre de raccordement flexible en complément de l'offre de raccordement de référence ?

**Question 42 :** Êtes-vous favorable à la mise en place d'une régulation incitative commune à Enedis et RTE portant sur l'exécution d'actions prioritaires communes ?

**Question 43 :** Êtes-vous favorable aux orientations de la CRE concernant la régulation incitative de la recherche et développement ?

**Question 44 :** Êtes-vous favorable à la suppression du guichet Smart Grids pour la période du TURPE 7 ?

**Question 45 :** Êtes-vous favorable aux orientations préliminaires et aux actions prioritaires envisagées par la CRE pour Enedis sur la période TURPE 7 ? Identifiez-vous d'autres actions prioritaires ?

**Question 46 :** Êtes-vous favorable à l'orientation préliminaire de la CRE concernant la hausse des plafonds des régulations incitatives de qualité de service, de qualité d'alimentation, de coûts unitaires et des raccordements ?

**Question 47 :** Êtes-vous favorable à l'orientation préliminaire de couvrir les coûts du parc de compteurs historiques par la facturation d'une composante spécifique à l'ensemble des clients non équipés de compteurs évolués hors impossibilité technique ?

**Question 48 :** Partagez-vous les volumes de relève à pied et de contrôles envisagés par la CRE ?

**Question 49 :** Êtes-vous favorable à une composante tarifaire additionnelle pour les clients qui n'auraient pas transmis d'index ou n'auraient pas pris de rendez-vous ?

**Question 50 :** Êtes-vous favorable à l'orientation préliminaire de la CRE concernant la facturation du comptage non communicant chez les ELD ?

## Niveau tarifaire

**Question 51 :** Avez-vous des observations sur l'analyse préliminaire de la CRE relative aux charges nettes d'exploitation d'Enedis pour le TURPE 7 ?

**Question 52 :** Avez-vous des observations sur le niveau de charges de système électrique envisagé par la CRE sur la période TURPE 7 ?

**Question 53 :** Avez-vous des remarques sur l'analyse préliminaire de la CRE concernant le niveau des paramètres de rémunération pour le TURPE 7 HTA-BT ?

**Question 54 :** Avez-vous des remarques sur la trajectoire d'investissements proposée par Enedis ?

**Question 55 :** Avez-vous des remarques sur les analyses préliminaires de la CRE concernant la trajectoire d'investissements " hors réseaux " d'Enedis ?

**Question 56 :** Avez-vous des remarques concernant le solde du CRCP au 1er janvier 2025 ?

**Question 57 :** Avez-vous des remarques concernant les trajectoires de consommation et de consommateurs desservis pour la période TURPE 7 ?

**Question 58 :** Avez-vous des remarques concernant les options d'évolution de marche tarifaire ou de lissage du revenu autorisé d'Enedis sur la période TURPE 7 ?

**Question 59 :** Êtes-vous en accord avec la proposition de maintien des modalités d'évolution du Rf et du Ccard ?

## Structure tarifaire

**Question 60 :** Êtes-vous favorable au maintien des différentes composantes du TURPE (comptage, gestion, soutirage, injection, etc.) ?

**Question 61 :** Êtes-vous favorable aux modalités de mise en œuvre proposées par Enedis et aux orientations proposées par la CRE concernant l'évolution du placement des heures creuses ?

**Question 62 :** Êtes-vous favorable à la proposition de la CRE pour la différenciation locale des régimes d'heures creuses en HTA ?

**Question 63 :** Êtes-vous favorable aux orientations de la CRE visant à inciter Enedis à la tenue des délais pour la mise à jour des plages temporelles des compteurs ?

**Question 64 :** Êtes-vous favorable à la proposition de la CRE de maintenir les modalités de calculs pour la composante de comptage et de gestion pour les domaines de tension BT < ou = 36 kVA, mais aussi HTA et BT > 36 kVA ?

**Question 65 :** Êtes-vous favorable au maintien des composantes de CMDPS en HTA et en BT > 36 kVA tel que proposé par la CRE ?

**Question 66 :** Êtes-vous favorable à la proposition de la CRE de maintenir les options tarifaires dérogatoires pour les clients non éligibles aux options à 4 plages temporelles ?

**Question 67 :** Êtes-vous favorable aux propositions de la CRE concernant l'énergie réactive ?

**Question 68 :** Êtes-vous favorable à la mise en œuvre d'un tarif optionnel injection-soutirage accessible de manière transitoire aux installations de stockage raccordées au réseau HTA au sein des zones pour lesquelles l'apparition de contraintes locales de réseau est particulièrement prévisible ?

Ni favorable, ni défavorable

### Commentaire :

Le Club Stockage de l'ATEE se félicite que CRE investigue les possibilités de faire évoluer la structure du TURPE afin de mieux refléter l'impact sur les coûts engendrés pour le réseau du développement des moyens de stockage d'électricité, reconnu comme un élément majeur de la transition énergétique en cours.

Toutefois, le Club Stockage maintient certaines réserves sur la proposition de la CRE, notamment :

- La prévisibilité à long-terme nécessaire pour réaliser des investissements de stockage n'est pas garantie avec une telle

approche pour la tarification réseau : le risque est alors que cette option tarifaire n'apporte pas aux futurs projets de stockage la visibilité requise, et ne constitue ainsi qu'un effet d'aubaine pour les projets de stockage déjà engagés.

- Le service rendu au réseau par les installations capables d'Injection-Soutirage pourrait être encouragé aussi par d'autres mécanismes, par ex. :
  - Les offres de raccordement optimisées encourageant un comportement injection/soutirage flexible au bénéfice du réseau
  - Les AO Flexibilité Locale réalisés par Enedis et RTE respectivement
  - Les incitations à prioriser la localisation des actifs de stockage vers les zones les plus intéressantes pour le réseau à travers les coûts de raccordement (option qui en plus serait plus rapidement réalisable que les autres alternatives, et plus clairement communicable pour faciliter réellement les décisions d'investissements).

Si une tarification TURPE spécifique au stockage s'ouvrait, il faudrait donc en vérifier les coûts/bénéfices par rapport à ceux de ces autres mécanismes ; d'autant plus que l'option tarifaire Injection-Soutirage n'aura toujours qu'un impact partiel sur le dispatch d'un stockage.

Ainsi, il serait important de s'assurer que le tarif optionnel Injection-Soutirage ne constitue pas un effort organisationnel et/ou financier pour certaines zones, qui se ferait au détriment d'autres approches plus facilement accessibles et reproductibles (et donc à prioriser), comme par ex. les appels d'offres locaux de flexibilité ou les incitations à travers les coûts de raccordement.

Au demeurant, il reste important de souligner que l'option tarifaire Injection-Soutirage doive rester un choix pour les acteurs concernés : le retour au TURPE 'normal' doit rester possible à une fréquence raisonnable (par ex. annuelle), y compris dans les futures périodes tarifaires.

**Question 69 :** Êtes-vous d'accord avec les critères envisagés par la CRE pour définir les zones dans lesquelles une installation de stockage pourrait souscrire au tarif injection-soutirage ?

Favorable

**Commentaire :**

Sous réserve des réponses données ci-dessus (question 68), le Club Stockage ATEE accueille favorablement la démarche de préciser les zones concernées, dans un souci d'efficacité, en soulignant les poches particulièrement marquées par les congestions réseau, et en définissant des situations où le stockage peut être une solution localement adaptée et potentiellement socioéconomiquement bénéfique. Toutefois, des éléments supplémentaires sur les critères de définition des zones sont nécessaires pour donner de la visibilité aux acteurs et éviter des discriminations non justifiées entre les acteurs.

**Question 70 :** Êtes-vous d'accord avec les règles envisagées par la CRE pour placer les heures de pointe du tarif injection-soutirage ?

**Question 71 :** Êtes-vous d'accord avec les critères d'éligibilité envisagés par la CRE pour le tarif injection-soutirage ?

Ni favorable, ni défavorable

**Commentaire :**

Le Club Stockage ATEE considère que les critères d'éligibilité plus vastes envisagés dans cette consultation S2 2024 sont plus appropriés que ceux envisagés dans la consultation en S1 2024, qui visaient un rendement énergétique minimum de 70%, excluant donc d'emblée certaines installations, voire certains types de technologies.

- Il serait toutefois appréciable qu'une précision soit apportée à la définition proposée (concernant l'obligation au sujet de l'électricité soutirée « de la restituer exclusivement et en totalité (hors pertes techniques) ») : en effet, il serait utile de confirmer si cela sous-entend que les installations de stockage sont désormais éligibles indépendamment de leur niveau de pertes de rendement, ou si des modalités différentes continuent à être envisagées pour les différents types de rendement.

En effet, le Club Stockage ATEE se félicite de la reconnaissance (à différents endroits de la consultation actuelle) de la capacité du stockage à constituer un atout considérable pour optimiser les coûts réseau ; ainsi, il serait difficilement entendable que certains stockages soient exclus de l'option TURPE Injection-Soutirage uniquement sur la base d'un rendement énergétique qui serait moindre.

**Question 72 :** Êtes-vous favorable aux grilles tarifaires de la composante injection-soutirage et aux modalités de mise en œuvre ?

**Question 73 :** Êtes-vous favorable à la proposition de la CRE de maintenir le niveau actuel des composantes de gestion des autoconsommateurs individuels et des participants à des opérations d'autoconsommation collective ?

**Question 74 :** Êtes-vous favorable à l'extension de la composante de gestion spécifique à l'autoconsommation collective à la HTA ?

**Question 75 :** Êtes-vous favorable à la proposition de la CRE de maintenir le principe de l'option tarifaire d'autoconsommation collective distinguant flux autoproduits et alloproduits ?

**Question 76 :** Avez-vous d'autres observations sur la consultation publique relative au TURPE 7 d'Enedis ?