



**CONSULTATION PUBLIQUE N°2020-015 DU 8 OCTOBRE 2020 RELATIVE AU PROCHAIN TARIF
D'UTILISATION DES RÉSEAUX PUBLICS DE TRANSPORT D'ELECTRICITE (TURPE 6 HTB)**

CONTRIBUTION DE L'UNELEG

Les Entreprises Locales de Distribution d'électricité (ELD) adhérentes de l'UNELEG remercient la Commission de régulation de l'énergie d'avoir organisé cette nouvelle consultation publique sur le TURPE 6 HTB. L'Union Nationale des Entreprises Locales d'Electricité et de Gaz (UNELEG) est un syndicat professionnel qui compte 75 entreprises adhérentes, correspondant à plus de 1,3 millions de points de livraison, soit 17 TWh de volume d'électricité acheminée.

REGULATION INCITATIVE

- **Question 1 : Avez-vous des remarques concernant les principaux enjeux respectivement identifiés par RTE et la CRE pour la période du TURPE 6 HTB ?**

L'UNELEG partage les principaux enjeux. S'agissant des flexibilités, l'UNELEG considère que c'est bien un optimum qui est recherché entre flexibilités et investissements sur le réseau. Les flexibilités, qui ont, elles aussi, un coût de mise en œuvre, ne peuvent se substituer que dans une certaine mesure aux investissements sur le réseau.

- **Question 2 : êtes-vous favorable aux grands principes tarifaires envisagés par la CRE pour la période du TURPE 6 HTB ?**

L'UNELEG est favorable aux grands principes tarifaires envisagés par la CRE.

- **Question 3 : êtes-vous favorable au maintien de la rémunération des immobilisations en cours au coût de la dette, et non pas au CMPC ?**

L'UNELEG n'a pas de remarque à formuler sur ce point.

- **Question 4 : êtes-vous favorable au traitement ainsi envisagé des coûts échoués ?**

L'UNELEG considère que les coûts échoués sont par nature difficilement prévisibles pour le gestionnaire de réseaux. Il semble que la majeure partie des coûts échoués résultent d'événements imprévisibles (aléas climatiques, déplacements d'ouvrage, projets abandonnés) qui mériteraient une intégration majoritaire dans le périmètre du CRCP.

- **Question 5 : êtes-vous favorable au traitement ainsi envisagé pour les plus-values et les moins-values des actifs cédés ?**

L'UNELEG considère que le traitement des plus-values et moins-values des actifs cédés doit être symétrique. Si la règle du 80/20 est retenue, elle doit être également appliquée aux moins-values.

- **Question 6 : êtes-vous favorable aux principes de fonctionnement du CRCP et d'évolution annuelle du TURPE 6 HTB (maintien du fonctionnement actuel) ?**

L'UNELEG est favorable au maintien du fonctionnement du CRCP.

En revanche, l'UNELEG constate que la CRE retient une limite identique au CRCP du TURPE HTA-BT (+/- 2%) alors que le CRCP du TURPE HTA-BT intègre les évolutions du TURPE HTB. L'UNELEG considère, conformément à sa contribution sur la consultation portant sur le TURPE HTA-BT, que la limite de +/- 2% ne doit pas tenir compte de l'évolution du TURPE HTB.

- **Question 7 : êtes-vous favorable au périmètre des charges et produits couverts par le CRCP envisagé par la CRE selon les principes exposés ci-dessus pour le TURPE 6 HTB ?**

La CRE propose dans l'ensemble une stabilité du périmètre du CRCP. L'UNELEG est favorable à cette proposition.

- **Question 8 : partagez-vous la position de la CRE selon laquelle la hausse des trajectoires financières relatives à la gestion des actifs est pertinente mais doit être conditionnée à la réalisation des objectifs opérationnels sous-jacents ?**

L'UNELEG n'a pas de remarque à formuler sur ce point.

- **Question 9 : êtes-vous favorable aux propositions d'évolutions de la CRE pour l'incitation sur le volume et le prix d'achat des pertes supportées par RTE ?**

L'UNELEG n'a pas de remarque à formuler sur ce point.

- **Question 10 : êtes-vous favorable à la proposition de la CRE de mettre en œuvre une régulation incitative portant sur les coûts de constitution de l'ensemble des réserves d'équilibrage, et à son paramétrage ?**

L'UNELEG n'a pas de remarque à formuler sur ce point.

- **Question 11 : êtes-vous favorable aux orientations envisagées par la CRE concernant le cadre de régulation des coûts de congestions nationales et internationales**

L'UNELEG n'a pas de remarque à formuler sur ce point.

- **Question 12 : Dans le contexte actuel de forte hausse des investissements, êtes-vous favorable à la mise en place de l'incitation envisagée par la CRE à la maîtrise et à la priorisation des dépenses d'investissements pour le TURPE 6 HTB ?**

L'UNELEG n'a pas de remarque à formuler sur ce point.

- **Question 13 : êtes-vous favorable aux évolutions de la régulation incitative à la maîtrise des coûts des grands projets d'investissements proposées par la CRE pour le TURPE 6 HTB ?**

L'UNELEG n'a pas de remarque à formuler sur ce point.

- **Question 14 : êtes-vous favorable, pour le TURPE 6 HTB, à l'extension de la régulation incitative à la maîtrise des coûts des grands projets d'investissements à des projets plus petits sélectionnés aléatoirement par la CRE ?**

L'UNELEG n'a pas de remarque à formuler sur ce point.

- **Question 15 : êtes-vous favorable à la mise en œuvre d'un unique plancher de rémunération appliqué à la somme des trois incitations ?**

L'UNELEG n'a pas de remarque à formuler sur ce point.

- **Question 16 : êtes-vous favorable au mécanisme de régulation incitative des investissements « hors réseaux » proposé par la CRE pour le TURPE 6 HTB ?**

L'UNELEG n'a pas de remarque à formuler sur ce point.

- **Question 17 : êtes-vous favorable à la mise en œuvre du cadre de régulation ad hoc proposé par la CRE s'agissant des projets immobiliers des sièges régionaux de Lille et de Marseille ?**

L'UNELEG n'a pas de remarque à formuler sur ce point.

- **Question 18 : avez-vous des observations à formuler sur les indicateurs de suivi envisagés par la CRE pour la période du TURPE 6 HTB ?**

L'UNELEG n'a pas de remarque à formuler sur ce point.

- **Question 19 : êtes-vous favorable aux évolutions du dispositif de régulation incitative de la qualité de service envisagées par la CRE pour le TURPE 6 HTB ?**

L'UNELEG n'a pas de remarque à formuler sur ce point.

- **Question 20 : êtes-vous favorable aux orientations envisagées par la CRE concernant le cadre de régulation de la qualité d'alimentation ?**

L'UNELEG considère que la régulation incitative est trop défavorable au gestionnaire de réseau en ce qu'elle nécessiterait des investissements importants et donc coûteux pour la collectivité ou bien ferait porter un risque trop fort à RTE. L'UNELEG considère qu'il serait pertinent de transformer ces indicateurs incités en indicateurs de suivi.

- **Question 21 : êtes-vous favorable aux orientations envisagées par la CRE concernant les coupures longues sur le RPD issues du RPT ?**

Les orientations envisagées par la CRE ne permettent pas de maintenir une incitation suffisante à la limitation des coupures longues sur le RPD issues du RPT.

- **Question 22 : avez-vous des remarques concernant le cadre de régulation incitative de la R&D envisagé par la CRE pour le TURPE 6 HTB ?**

L'UNELEG n'a pas de remarque à formuler sur ce point.

- **Question 23 : êtes-vous favorable aux propositions d'évolution formulées par la CRE sur le dispositif du guichet « Smart grids » afin de lui donner plus de souplesse et d'efficacité ?**

L'UNELEG est favorable à la baisse du seuil du dispositif (de 3M€ à 1M€) qui permettrait une meilleure accessibilité et utilisation du dispositif.

- **Question 24 : dans le cadre du traitement prioritaire du sujet des données, êtes-vous favorable aux orientations envisagées par la CRE sur la mise en place d'un cadre de régulation pour la publication de données prioritaires ? D'autres données devraient-elles figurer dans cette liste de données prioritaires pour lesquelles la CRE propose de suivre le délai de publication ?**

La publication tardive de données ou la publication de données incomplètes ou erronées peuvent avoir des origines variées qui peuvent être endogènes ou exogènes à l'opérateur régulé. L'UNELEG considère qu'il convient, pour chaque défaillance constatée, d'étudier les causes de cette défaillance et de pénaliser l'opérateur régulé seulement si elles sont de son fait.

Il conviendrait par ailleurs de prendre en compte les périodes nécessaires pour adapter les SI avant de pouvoir atteindre les cibles proposées par la CRE, et ce notamment pour les GRD qui ne suivent pas le même calendrier de déploiement qu'Enedis.

- **Question 25 : êtes-vous favorable aux orientations envisagées par la CRE sur la mise en place d'une régulation incitative à la réalisation d'actions prioritaires ? Avez-vous des remarques sur la liste des actions prioritaires identifiées à ce stade ?**

L'UNELEG n'a pas de remarque à formuler sur ce point.

NIVEAU TARIFAIRE

- **Question 26 : avez-vous des remarques concernant le niveau prévisionnel des charges liées à l'exploitation du système électrique de RTE ?**

L'UNELEG n'a pas de remarque à formuler sur ce point.

- **Question 27 : avez-vous des remarques concernant le niveau prévisionnel des charges nettes d'exploitation (hors charges liées à l'exploitation du système électrique) de RTE ?**

L'UNELEG n'a pas de remarque à formuler sur ce point.

- **Question 28 : avez-vous des observations à formuler quant à la trajectoire de recettes d'interconnexion que la CRE envisage de retenir pour le TURPE 6 HTB ?**

L'UNELEG n'a pas de remarque à formuler sur ce point.

- **Question 29 : avez-vous des remarques concernant le niveau du CMPC pour la période du TURPE 6 HTB et notamment la prise en compte de la baisse des taux d'intérêts sur les marchés et la baisse du taux d'imposition sur les sociétés ?**

L'UNELEG n'a pas de remarque à formuler sur ce point.

- **Question 30 : êtes-vous favorable à la hausse majeure de la trajectoire d'investissements envisagée, qui passent de moins de 1,5 Md€/an entre 2017 et 2019 à près de 2,2 Md€/an sur la période du TURPE 6 HTB, qui aboutit à une évolution prévisionnelle de la base d'actifs régulés de +23% entre le 1^{er} janvier 2020 et le 1^{er} janvier 2025 ?**

L'UNELEG n'a pas de remarque à formuler sur ce point.

- **Question 31 : avez-vous des remarques concernant les ajustements envisagés sur la trajectoire d'investissements « hors réseaux » ?**

L'UNELEG n'a pas de remarque à formuler sur ce point.

- **Question 32 : avez-vous des remarques sur les trajectoires envisagées par la CRE concernant les quantités d'énergie transportées pour la période du TURPE 6 HTB ?**

L'UNELEG n'a pas de remarque à formuler sur ce point.

- **Question 33 : avez-vous des remarques relatives à l'évolution tarifaire envisagée du TURPE 6 HTB ?**

L'UNELEG n'a pas de remarque à formuler sur ce point.

STRUCTURE TARIFAIRE

- **Question 34 : êtes-vous favorable à la proposition de la CRE de maintenir la forme générale des grilles tarifaires ?**

L'UNELEG est favorable à la proposition de maintenir la forme générale des grilles tarifaires.

- **Question 35 : êtes-vous favorable aux propositions de la CRE sur la hausse de la composante de gestion pour les domaines de tension HTB ?**

L'UFE est favorable à un juste reflet des coûts de gestion des gestionnaires de réseaux.

- **Question 36 : êtes-vous favorable aux propositions de la CRE sur la stabilité de la composante de comptage pour les domaines de tension HTB ?**

L'UFE est favorable à un juste reflet des coûts de gestion des gestionnaires de réseaux.

- **Question 37 : êtes-vous favorable aux grilles tarifaires envisagées pour les domaines de tension HTB ?**

L'UNELEG n'a pas de remarque à formuler sur ce point.

- **Question 38 : êtes-vous favorable au maintien à 0,04 du coefficient des dépassements pour les domaines de tension HTB 2 et HTB 1 ?**

L'UNELEG n'a pas de remarque à formuler sur ce point.

- **Question 39 : êtes-vous favorable aux orientations envisagées par la CRE s'agissant de la facturation de l'énergie réactive pour les consommateurs industriels ?**

L'UNELEG n'a pas de remarque à formuler sur ce point.

- **Question 40 : êtes-vous favorable à l'évolution envisagée par la CRE du terme d'injection en HTB 3 et 2 ?**

L'UNELEG considère qu'il serait opportun, avant toute augmentation du terme d'injection en HTB 3 et 2, de réaliser un bilan sur le terme existant, ce qui pourrait alimenter les réflexions s'agissant d'un éventuel terme d'injection pour les niveaux de tension inférieurs.