



Paris La Défense, le 10 novembre 2020

Réponse FCE-CFDT à la consultation publique n°2020-017
de la CRE du 8 octobre 2020 relative au prochain TURPE 6 HTA-BT

Caoutchouc • Chimie • Electricité-Gaz • Papier-Carton • Pétrole • Pharmacie • Plasturgie • Verre

47/49, avenue Simon Bolivar 75950 Paris Cedex 19 • Téléphone : 01 56 41 53 00 • Télécopie : 01 56 41 53 01

Site FCE : www.fce.cfdt.fr • Courriel : fce@fce.cfdt.fr

Fédération Chimie-Energie CFDT affiliée IndustriALL European Trade Union/IndustriALL Global Union

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

Nous nous associons aux constats et perspectives mis en exergue par la CRE dans cette consultation.

L'ensemble des enjeux perçus par la CRE et par Enedis pour la période tarifaire couverte par le TURPE 6 HTA-BT nous paraissent pleinement pertinents.

En complément, nous souhaitons ajouter deux conditions de réussite pour l'acheminement de l'électricité et sa régulation.

La première porte sur les moyens nécessaires à donner à Enedis pour que le réseau de distribution soit au rendez-vous de la transition énergétique voulue par nos autorités de tutelle. Ces moyens concernent les conditions de travail des salariés d'Enedis où en certains lieux la vétusté des matériels et des immeubles est inquiétante mais aussi et surtout l'immense besoin en formation des salariés d'Enedis qui doivent préserver les compétences d'hier mais aussi développer celles de demain avec le numérique et la production décentralisée.

La seconde porte sur la philosophie générale du TURPE qui doit améliorer sa simplicité et sa lisibilité. Le TURPE ne doit pas être un objet réservé à des spécialistes de l'économie des réseaux. Le système électrique va intrinsèquement se complexifier, il est donc nécessaire qu'en corollaire, nous ayons une ambition forte pour en simplifier la régulation.

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

Les grands principes retenus pour le TURPE 6 sont dans la continuité des Tarifs précédents et nous conviennent encore pour ce dernier TURPE. Cependant, l'objectif de maîtrise des coûts énoncés ne doit ni handicaper Enedis dans sa contribution à la transition énergétique ni dégrader les conditions de travail des salariés d'Enedis déjà en deçà des standards des entreprises du même type.

Sur la rémunération liée aux charges de capital, nous recommandons une mise en œuvre très simple et très lisible.

Question 3 : Pour la distribution d'électricité, êtes-vous favorable à la rémunération au coût de la dette des immobilisations en cours pour les seuls investissements à cycle long ?

Toujours avec l'ambition de faire simple et lisible, nous invitons la CRE à ne pas distinguer les différents investissements.

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

Au regard du défaut de visibilité sur les événements climatiques extrêmes et leurs conséquences, nous recommandons de conserver le mécanisme actuel.

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

La philosophie propre à la cession d'actifs avec plus-value est claire et pertinente. Par contre, la cession d'actifs avec moins-value doit faire l'objet d'un traitement connu a priori. L'idée d'un examen au cas par cas de chacune de ces cessions va à l'encontre de la simplicité que nous préconisons.

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

Nous sommes clairement favorables aux grands principes de fonctionnement du CRCP. Pour autant, il ne faut pas créer trop d'incertitudes telles que des évolutions trop fréquentes ou trop brutales de la régulation incitative.

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 distribution ?

Le SI et particulièrement la composante cybersécurité qui doit représenter selon les recommandations de l'ANSII environ 6% du budget SI global est de moins en moins arbitral. Le SI devient une brique essentielle de la performance, de la résilience et de la sécurité du système électrique. Le mettre sous contrainte comme présenté dans ce support est pour le moins dangereux.

Par ailleurs, le FPE en tant que charge imposée et exogène doit rester intégré au CRCP comme précédemment.

Question 8 : Êtes-vous favorable aux évolutions envisagées de la régulation incitative des pertes ?

Question 9 : Êtes-vous favorable aux évolutions envisagées de la régulation incitative des coûts unitaires d'investissement d'Enedis ?

Enedis est structurellement sous contrainte sur ses investissements et doit de facto adapter sa politique d'investissement à son environnement. Il faut avoir une incitation qui amène l'entreprise à faire bien et pas à faire moins. La CRE doit donc chercher à privilégier une régulation incitative qui va vers le mieux disant et pas vers le moins-disant.

Question 10 : Êtes-vous favorable au mécanisme de régulation incitative des investissements « hors réseaux » proposé par la CRE pour le TURPE 6 distribution ?

A l'instar de la réponse à la question 7, nous souhaitons un traitement particulier pour les dépenses de SI.

Question 11 : Êtes-vous favorable à l' introduction de cet indicateur incité sur le délai moyen de réalisation des raccordements par Enedis ?

Nous y sommes favorables mais nous souhaitons que les mécanismes propres aux raccordements prennent en compte les problématiques exogènes à Enedis.

Question 12 : Êtes-vous favorable aux modifications envisagées par la CRE pour la régulation incitative du traitement des réclamations ?

Nous y sommes favorables.

Question 13 : Êtes-vous favorable à l'introduction des deux indicateurs relatifs à la disponibilité de la ligne d'Enedis dédiée aux fournisseurs d'électricité?

Nous y sommes également favorables.

Question 14 : Êtes-vous favorable à l'introduction des deux indicateurs envisagés relatifs au système de reconstitution des flux et à la prévision des pertes ?

Question 15 : Avez-vous d'autres remarques sur la régulation incitative de la qualité de service pour la période du TURPE 6 distribution ?

Question 16 : Êtes-vous favorable à la proposition de la CRE de maintenir la cible actuelle de critère B, soit 62 minutes, dans la régulation incitative de la continuité d'alimentation pour la période du TURPE 6 distribution ?

Nous sommes soucieux de l'argent public investi et nous ne souhaitons éviter les conséquences d'objectifs de type « sur-qualité ».
La CFDT recommande donc de ne pas rechercher une sur-qualité économiquement injustifiée.

Question 17 : Êtes-vous favorable à la proposition de calendrier pour l'intégration d'ici TURPE 7 des données Linky dans le calcul du critère B ?

Nous y sommes favorables.

Question 18 : Partagez-vous les objectifs envisagés par la CRE pour les 3 indicateurs de qualité d'alimentation hors critère B (critère M, critères F-BT et critère F-HTA) ?

La CFDT ne s'oppose pas à l'idée d'enrichir la régulation incitative sur de nouveaux critères mais nous craignons que ceux-ci soient encore mal stabilisés.

Question 19 : Êtes-vous favorable aux niveaux envisagés de couvertures du mécanisme des pénalités pour coupures longues, qui prennent en compte l'historique des charges

effectivement encourues par Enedis, tout en maintenant un niveau équivalent d'incitation pour le distributeur ?

Une analyse plus approfondie avec le recul ad hoc sur les aléas climatiques est nécessaire. Chaque année apporte sa nouvelle « fragilité » du réseau sans que personne ne l'a anticipé.

Question 20 : Avez-vous des remarques concernant le cadre de régulation incitative de la R&D envisagé par la CRE pour le TURPE 6 distribution ?

La confidentialité sur les travaux financés et développé par Enedis ne peuvent – sans conséquences – être divulgués. La compétition entre GRD (futur DSO) mais aussi potentiels futurs acteurs se renforce et impose cette confidentialité.

Question 21 : 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 ?

Nous sommes favorables à cet assouplissement.

Question 22 : 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 CFDT ne souhaite pas qu'Enedis aille trop loin et trop rapidement dans la mise à disposition de données issues de la distribution de l'électricité. La CFDT n'est pas opposée aux principes énoncés mais recommande une approche prudente et très adhérente aux recommandations des associations de consommateurs.

Question 23 : 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 ?

La CFDT n'est pas favorable à ces orientations qui nécessiteraient un pilotage trop complexe et qui pourraient servir des intérêts particuliers – pour une filière par exemple – au détriment de l'intérêt général.

Question 24 : Avez-vous des remarques concernant le niveau prévisionnel des charges liées au système électrique d'Enedis ?

Question 25 : Avez-vous des remarques concernant le niveau prévisionnel des charges nettes d'exploitation (hors charges liées au système électrique) d'Enedis ?

La CFDT insiste sur la prise en compte des conditions de travail actuelle et invite l'auditeur à aller voir in situ tant les véhicules que les immeubles avec lesquels les salariés doivent exercer leurs missions. La CFDT demande fermement une prise en compte réelle des besoins pour être aux standards des conditions de travail du secteur de l'énergie.

Question 26 : Avez-vous des remarques concernant le niveau des paramètres de rémunération pour la période du TURPE 6 distribution 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 tels que prévus par le projet de loi de finances ?

Question 27 : Avez-vous des remarques sur la trajectoire d'investissement proposée par Enedis ?

Question 28 : Avez-vous des remarques concernant les ajustements envisagés sur la trajectoire d'investissements « hors réseaux » d'Enedis ?

Sur ces investissements hors réseaux, il nous semble qu'il y a une profonde erreur de jugement. Les besoins en investissements immobiliers sont très importants a minima pour espérer réduire l'emprunte carbone de l'exploitation de nos immeubles. Pour les véhicules, il est important d'améliorer la qualité moyenne du parc avec une flotte plus récente et plus sûre. Enfin, le contrôle des investissements SI qui ne correspond absolument pas aux contenus des échanges au sein de la CRE lors de la saison 2 du comité prospective, particulièrement avec l'émergence accélérée du risque Cyber.

Question 29 : Etes-vous favorable aux ajustements envisagés par la CRE concernant l'intégration des colonnes montantes « loi ELAN » à la BAR d'Enedis ?

Non, pas dans les termes présentés ici. La question de l'intégration des colonnes montantes hors concessions est, comme l'explique l'audit, sujette à caution mais tout le risque lié à la mauvaise connaissance de ces colonnes ne peut incomber à Enedis.

Question 30 : Avez-vous des remarques sur les trajectoires envisagées par la CRE concernant l'évolution du nombre de clients, des puissances souscrites et des volumes acheminés par Enedis pour la période du TURPE 6 distribution ?

Pas de remarques

Question 31 : Avez-vous des remarques relatives à l'évolution tarifaire envisagée du TURPE 6 distribution ?

Pas de remarques au-delà de celles déjà formulées sur les conditions de travail et les besoins en formations des salariés qui doivent pouvoir être financées.

Question 32 : Êtes-vous favorable aux modalités d'évolution du paramètre Rf envisagées par la CRE ?

La CFDT suggère qu'en contrepartie de la gestion clientèle opérée par les fournisseurs pour le comptes des gestionnaires de réseaux de distribution, ces mêmes gestionnaires disposent des données clientèles qu'ils ont contribué à collecter.

Question 33 : Etes-vous favorable à la proposition de la CRE de maintenir la forme générale des grilles tarifaires ?

La CFDT est favorable à cette proposition toujours dans le souci de lisibilité et de simplicité.

Question 34 : Etes-vous favorable aux propositions de la CRE sur la baisse des composantes de comptage pour les domaines de tension $BT \leq 36 \text{ kVA}$, mais aussi HTA et $BT > 36 \text{ kVA}$?

Le principe d'une baisse de la composante de comptage est dans la logique du déploiement des compteurs communicants. La CFDT souhaite cependant que cette mise en œuvre puisse être progressive, le déploiement complet de Linky ne sera a priori pas terminé dans les 12 mois.

Question 35 : Etes-vous favorable aux grilles tarifaires envisagées pour les domaines de tension HTA et BT ?

La CFDT est favorable à ces évolutions et espère qu'elles vont se poursuivre dans le même sens.

Question 36 : Etes-vous favorable à l'alignement du coefficient pondérateur pour le calcul de la tarification des dépassements de puissance en HTA sur celui de la HTB ?

La CFDT valide cette évolution qui améliore la cohérence sur les tarifs HTA et HTB.

Question 37 : Êtes-vous favorable à préciser, dans les règles tarifaires relatives à la distribution, que dans le cas où un regroupement conventionnel de points de connexion concerne des installations de production et des points de soutirage, les flux d'injection ne peuvent être déduits des flux de soutirage pour le calcul de la composante annuelle de soutirage ?

La CFDT ne s'oppose pas à cette précision.

Question 38 : 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 ?

La CFDT est en effet favorable à cette disposition.

Question 39 : Êtes-vous favorable au maintien du principe d'une composante de soutirage, optionnelle, à destination des utilisateurs raccordés au réseau basse tension participant à une opération d'autoconsommation collective, telle qu'actuellement en vigueur ?

La CFDT est inquiète de voir des évolutions aptes à fragiliser les grands principes de la péréquation tarifaire. La CFDT est donc opposée à des situations d'exception sur la composante de soutirage.

Question 40 : Êtes-vous favorable à la suppression du paramètre de 30 % de participation des flux « autoproduits » aux flux amonts ?

Même commentaire que pour Q39.

Question 41 : Êtes-vous favorable à l'exemption de la règle imposant de souscrire une formule tarifaire d'acheminement pour 12 mois consécutifs dans le cas où un participant à une opération d'autoconsommation collective ayant souscrit l'option tarifaire spécifique à l'autoconsommation collective quitte cette opération ?

La CFDT n'y est pas favorable car cette évolution nous éloigne des grands principes de la distribution quant à l'égalité de traitement. De plus, c'est un élément de complexité supplémentaire qui va à l'encontre de l'ambition de la CFDT de rendre le TURPE plus simple, plus lisible et apte à préserver les principes d'égalité de traitement.

Question 42 : Partagez-vous la proposition de la CRE de reconduire la règle selon laquelle une composante de soutirage optionnelle pour les participants à des opérations d'autoconsommation collective ne peut s'appliquer que dans le cas d'opérations dont l'ensemble des participants est raccordé en aval du même poste de transformation HTA/BT ?

La CFDT est défavorable à la composante de soutirage optionnelle. Cependant, si elle devait perdurer, la CFDT est clairement favorable à limiter le périmètre d'une autoconsommation collective à l'aval d'un même poste HTA/BT.



Avec tous nos remerciements pour cette consultation.

