

**CONSULTATION PUBLIQUE N°2019-005 DU 27 MARS 2019
RELATIVE À LA STRUCTURE DU PROCHAIN TARIF D'UTILISATION DES
RÉSEAUX DE DISTRIBUTION DE GAZ NATUREL**

Réponse de GRTgaz

- La réponse de GRTgaz est publique -

Q8 : Que pensez-vous du principe de différencier la tarification des T3 pour refléter leur hétérogénéité ?

GRTgaz ne se prononce pas quant aux objectifs et aux modalités des évolutions de la structure tarifaire en distribution. GRTgaz souhaite néanmoins que soient pris en compte les possibles impacts sur les équilibres de coût entre ces clients directement raccordement au réseau de transport et ces clients raccordés aux réseaux de distribution, qui paient aussi pour l'usage du réseau de transport.

Q9 : Êtes-vous favorable à l'introduction d'un terme proportionnel à la capacité journalière pour l'option T3 ? Que pensez-vous d'utiliser la capacité journalière normalisée ?

GRTgaz suggère qu'une telle évolution soit progressive et que soit bien pris en compte le risque de dé-raccordement de la part de clients exposés à un surcoût par ce type de mesure, qui nuirait à tout le marché.

Q10 : Êtes-vous favorable au principe d'appliquer une dégressivité à la tarification de la capacité de l'option T4 au-delà d'un certain seuil ?

GRTgaz est favorable à cette évolution permettant une meilleure continuité tarifaire entre le transport et la distribution. GRTgaz souhaite poursuivre l'étude des évolutions des règles en vigueur, permettant de proposer aux nouveaux clients la solution de raccordement la plus cohérente, en termes économiques et techniques, quel que soit le réseau (transport ou distribution).

Q11 : Êtes-vous favorable à l'envoi d'un signal économique aux producteurs de biométhane concernant la localisation des installations, afin de réaliser en priorité les installations engendrant le moins de contraintes sur le réseau ?

GRTgaz est favorable à un tel signal. En l'état actuel du projet de décret dit du « droit à l'injection » présenté en Conseil Supérieur de l'Énergie le 16 avril 2019, pour lequel la CRE a publié son avis le 18 avril 2019, les producteurs auraient plusieurs incitations économiques concernant la localisation de leurs projets, assurant une adaptation des réseaux à un coût maîtrisé pour la collectivité :

- le coût de raccordement qu'ils paient est directement lié à leur éloignement du réseau ;
- un zonage devra être élaboré par les opérateurs de réseau pour définir la solution de raccordement (transport ou distribution) la plus pertinente d'un point de vue technico-économique, à une échelle territoriale. Ce zonage, qui sera effectué sous l'égide de la CRE, fournira ainsi un signal territorial à l'instar des S3REnR pour les ENR électriques, dont le signal est régional.
- Puis zone par zone, un calcul du coût des investissements rapportés aux volumes injectés sera mené. Dans les zones où ce critère technico-économique dit « I/V » ne serait pas satisfait, les producteurs devront supporter la part des coûts de renforcement excédant le plafond.

GRTgaz considère que ces signaux économiques sont nécessaires et suffisants pour optimiser l'implantation des nouveaux projets d'injection et assurer la maîtrise des coûts d'adaptation des réseaux. Le projet de décret « droit à l'injection » prévoit une couverture des coûts de renforcement par les tarifs d'utilisation des réseaux dans la limite de 2% des recettes annuelles de ces tarifs. GRTgaz considère donc qu'il n'est pas nécessaire de renforcer le signal économique et estime opportune une assiette de recouvrement large dans les tarifs d'utilisations des réseaux.

GRTgaz souligne cependant que dans la déclinaison de ces principes, les incitations devront être similaires et cohérentes selon que la production est raccordée à un réseau de transport ou à un réseau de distribution. En outre, GRTgaz souligne l'importance de limiter la complexité de ces signaux pour assurer l'atteinte des objectifs des pouvoirs publics, alors que les clients producteurs, assument d'ores et déjà de réelles difficultés techniques, administratives et financières dans la conduite de leurs projets.