



La Rochette, le 4 mai 2020

Commission de Régulation de l'Energie
A l'attention de Monsieur CARENCO
Président

Envoi électronique sur <https://consultations.cre.fr>

Affaire suivie par Gérard GALLET

Directeur Général des Services

 gerald.gallet@sdesm.fr

N/Réf. : PY/GG/T2020-260

**OBJET : avis du SDESM sur la consultation publique n°2020-008 du 2 avril 2020
relative aux conditions d'accès au réseau pour les nouvelles dessertes autour des
canalisations de raccordement d'installations de biométhane**

Monsieur le Président,

La Commission de Régulation de l'Energie a ouvert à la consultation publique les conditions d'accès au réseau pour les nouvelles dessertes autour des canalisations de raccordement d'installations de biométhane.

Le Syndicat Départemental des Energies de Seine-et-Marne (SDESM) est particulièrement attentif au développement du biométhane, dans un Département au sein duquel de nombreuses unités de méthanisation sont déjà en fonctionnement, et où plusieurs dizaines de projets sont à l'étude ou en phase pré-opérationnelle.

Au moins deux projets intéressent le Syndicat dans des communes rurales, qui ne sont actuellement pas desservies par le réseau de distribution de gaz naturel, alors que des unités de méthanisation existent ou sont en projet à proximité.

Le SDESM a par ailleurs signé avec le Conseil Départemental de Seine-et-Marne et le Conseil Régional d'Ile-de-France, ainsi que d'autres partenaires institutionnels dont les chambres consulaires, une charte et un plan d'actions, CAP METHA 77, favorisant le développement de la méthanisation et donc la production de gaz vert.

C'est la raison pour laquelle j'ai souhaité vous exprimer un avis dans le cadre de cette consultation publique, en émettant des observations à chacune des questions.

Q1 : Êtes-vous favorable aux dispositions envisagées par la CRE concernant la tarification des nouvelles zones de dessertes se raccordant sur une canalisation de biométhane, à savoir le maintien des dispositions actuelles sans tarification additionnelle pour l'utilisation de la canalisation « biométhane hors zone de desserte » ?

Les dispositions proposées sont simples et claires. Elles permettent aussi la création de nouvelles dessertes dans des conditions économiques satisfaisantes. En effet, si les coûts des investissements pour le biométhane, souvent très élevés au regard des recettes prévisionnelles, étaient répercutés dans l'économie de ces dessertes, les coefficients tarifaires seraient trop élevés pour que les offres de fournitures de gaz constituent une solution énergétique compétitive et incitative pour les consommateurs finals, et particulièrement pour les communes dont la grande majorité sera concernée par la fin des TRV le 1^{er} décembre 2020.

Les dispositions envisagées par la CRE permettent aussi de traiter de façon identique une nouvelle DSP de rang N+1, qu'elle soit raccordée directement à une DSP de rang N ou à une canalisation de biométhane.

Il conviendra néanmoins que le législateur détermine si de tels actifs sont qualifiés, au titre des DSP, de biens de reprise ou de biens de retour, au bénéfice des autorités concédantes, à terme propriétaires des ouvrages.

Q2 : Êtes-vous favorable à l'assiette de consommation (somme des consommations du territoire sans déduire les volumes produits et consommés localement) envisagée par la CRE pour la tarification annuelle de l'acheminement des GRD « de rang n+1 » ?

L'assiette de consommation envisagée permet d'éviter des situations où c'est le GRD amont qui se retrouverait à payer une tarification d'acheminement au GRD aval. Elle permet aussi d'avoir une stabilité du modèle économique des nouvelles dessertes si jamais le volume injecté de biométhane venait à varier dans le futur.

Cela permet aussi de refléter le coût de la canalisation établie entre le GRD de rang N et le GRD de rang N+1, cette canalisation étant dimensionnée pour pouvoir alimenter le GRD de rang N+1 (si celui-ci était déjà desservi avant le raccordement de l'installation de production de biométhane) ou qui offre une sécurité d'approvisionnement au GRD de rang N+1 en cas de défaillance sur la production de biométhane.

Cette proposition est très satisfaisante, mais nécessitera pour sa mise en œuvre l'installation de dispositifs de comptage aux interfaces de la canalisation de biométhane et du réseau de la nouvelle desserte, qui permettront de mesurer les consommations finales.

Q3 : Êtes-vous favorable aux dispositions envisagées par la CRE concernant le rang des GRD se raccordant sur une même canalisation de biométhane à savoir que l'ensemble des futurs GRD soit considéré du même rang N+1 par rapport au rang N auquel la canalisation de biométhane est raccordée ?

Les dispositions envisagées permettent d'assurer aux différentes DSP une stabilité de leur cadre contractuel ainsi qu'une stabilité de leur modèle économique.

En effet, toutes les nouvelles zones de desserte seraient considérées comme GRD de rang N+1 par rapport au GRD de rang N, ce qui permet d'éviter une complexité de gestion dans les ordres d'arrivée et de traiter les DSP de manière équitable.

Q4 : Êtes-vous favorable à la proposition de la CRE de retenir, pour les sites de production raccordés sur un réseau autre que le réseau au tarif péréqué de GRDF, le même terme tarifaire que celui prévu dans la délibération ATRD6 de GRDF ?

Les dispositions proposées permettent de ne pas introduire d'effet multiplicateur sur le timbre d'injection. S'agissant des consommateurs finals, il serait intéressant de réfléchir à la mise en place d'une péréquation tarifaire (au titre du tarif d'acheminement à payer au GRD de rang N) bénéficiant aux consommateurs situés au plus près des unités de production de biométhane. Cette péréquation tarifaire favoriserait probablement l'acceptabilité sociale de certains projets.

Espérant que ces observations permettront d'alimenter le débat et de contribuer à la finalisation de votre avis sur la réglementation applicable dans les prochains mois.

Je vous prie de croire, Monsieur le Président, en l'assurance de ma haute considération.

Le Président
Pierre YVROUD

