

**Consultation publique de la Commission de Régulation de l'Energie  
du 7 février 2019 relative à l'analyse des plans décennaux de  
développement de GRTgaz et Teréga**

**Réponses d'ENGIE**

Date : 28/02/2019

**Question 1 Les modalités actuelles de consultation du marché par les GRT vous donnent-elles satisfaction ?**

ENGIE est pleinement satisfaite du processus mis en œuvre en 2018 en application des préconisations formulées par la CRE lors de sa précédente délibération.

**Question 2 Quelle est votre analyse concernant les prévisions de consommation présentées par les GRT dans le bilan prévisionnel pluriannuel et les plans à dix ans des GRT ?**

ENGIE est satisfaite de l'exercice commun de prévision effectué annuellement par les opérateurs de réseaux, en s'appuyant sur une analyse sectorielle. Les scénarios présentés montrent que l'évolution de la consommation de gaz est incertaine dans les prochaines années, et qu'elle dépendra de nombreux facteurs, tant politiques et qu'économiques.

Dans ce contexte d'incertitude, et afin de d'assurer le développement et l'adaptation des infrastructures gazières au meilleur coût, il est nécessaire de conserver une capacité de prévision indépendante des objectifs fixés par la PPE.

**Question 3 Quelle est votre analyse des prévisions d'injection de gaz d'origine renouvelable présentées par les GRT dans leurs plans à dix ans ?**

Comme les GRT, ENGIE constate que la filière biométhane connaît un essor significatif, dont le projet de PPE ne se fait pas suffisamment l'écho.

ENGIE considère que les scénarios des GRT sont suffisamment contrastés pour refléter les incertitudes sur l'amplitude et la vitesse de développement de cette filière, et ne partage pas l'avis de la CRE.

**Question 4 Avez-vous des observations sur le niveau des capacités d'entrée et de sortie ?**

La France est un des pays les mieux interconnectés d'Europe. Elle bénéficie d'un accès à de multiples ressources de gaz, et procure à des pays plus isolés (Espagne, Suisse) un accès à ces ressources. D'ailleurs, ENGIE note qu'aucun acteur de marché ne fait état d'une demande de nouvelles capacités aux points d'interconnexion entre la France et ses voisins, même dans un processus non engageant.

ENGIE partage donc l'avis de la CRE et considère que le niveau des capacités existantes est largement suffisant, en entrée comme en sortie du réseau.

<b>Question 5 Avez-vous des observations sur les projets en cours ou à l'étude ?</b>
--

ENGIE partage l'avis de la CRE selon lequel les projets n'ayant pas recueilli l'approbation du marché et de la CRE devraient être retirés des plans de développement. C'est le cas des projets STEP/Midcat et Odicée.

ENGIE souhaite que le projet de conversion de la zone B au gaz H soit pleinement reconnu comme un projet transfrontalier. ENGIE considère qu'une coordination des opérateurs concernés (GRTgaz, Storengy et Fluxys, notamment) est nécessaire pour assurer une pleine cohérence entre les projets français et belge.

ENGIE est très favorable au développement de capacités d'injection de biométhane sur les réseaux ainsi qu'aux adaptations des réseaux que rend nécessaire le développement de l'injection de biométhane dans les réseaux de distribution ou de transport régional.

<b>Question 6 Avez-vous d'autres remarques en ce qui concerne les plans décennaux de développement de GRTgaz et Teréga ?</b>
--

ENGIE s'interroge sur la pertinence de la fréquence annuelle retenue pour la publication des plans décennaux, du fait :

- Du cadre réglementaire qui fixe une trajectoire de CAPEX sur toute la période tarifaire
- Du plus faible besoin d'investissement sur les réseaux de transport.