

Consultation publique de la Commission de Régulation de l'énergie
du 11 Juillet 2018 n° 2018-010 relative aux modalités de commercialisation des stockages
de gaz naturel à compter d'octobre 2018

Réponse de GAZ EUROPEEN

Remarque liminaire

Gaz Européen remercie la Commission de Régulation de l'Energie (« CRE ») pour cette consultation publique.

Nous comprenons que cette consultation ne porte que sur les modalités de commercialisation de stockage, qui n'est qu'une composante du revenu autorisé des opérateurs de stockage.

Aussi, nous souhaiterions que puisse être discuté également en concertation au sein d'un groupe de travail ad hoc, le sujet du terme de stockage compensation porté par la tarification transport. A notre sens, des améliorations doivent en effet être apportées à ce dispositif notamment concernant le périmètre des sites assujettis et les modalités de calculs et de facturation des gestionnaires de réseaux de transport.

Gaz Européen constate à ce titre que les coûts supportés par les clients profilés climatiques modulés raccordés au réseau de distribution, ont augmenté par rapport aux hivers précédents en dépit d'annonces de baisse, faites à l'occasion de cette réforme d'accès des tiers aux capacités de stockage.

Questions relatives aux enchères de mars 2018

Question 1 : Quels enseignements tirez-vous du retour d'expérience sur les enchères de mars 2018 ?

Gaz Européen partage l'analyse de la CRE sur la nécessité de rallonger la période de commercialisation afin de lisser l'impact sur les marchés des couvertures des volumes correspondants aux capacités souscrites par les participants aux enchères.

Gaz Européen a constaté également que les prix des enchères des capacités de stockage situées en zone TRS ont été pénalisés par le coût du spread entre la Zone PEG Nord et la Zone TRS, pricé sur les marchés.

Questions relatives aux produits et services

Question 2 : Etes-vous favorable à la proposition de la CRE concernant le nombre maximal de produits pouvant être proposés par chaque opérateur ?

Gaz Européen n'y est pas opposé

Question 3 : Etes-vous favorable à la proposition de la CRE concernant les capacités invendues et les produits de court terme ?

OUI.

Questions relatives aux modalités d'enchères

Question 4 : Etes-vous favorable à la reconduction des règles des enchères de mars 2018 pour les prochaines commercialisations ?

Gaz Européen n'y est pas opposé dans la mesure où :

- Les agrégats de courbes de prix déposés par les participants aux enchères puissent d'être publiés après chaque tours d'enchères
- la possibilité d'une enchère ascendante à tours successifs puisse être discutée pour les enchères des hivers suivants dans le cadre du groupe de travail au sein de la Concertation Stockage relatif aux règles d'enchères.

Question 5 : Etes-vous favorable aux créneaux horaires proposés pour les jours d'enchère ?

OUI.

Question 6 : Etes-vous favorable aux modalités de publication envisagées ?

OUI, des résultats sous 30 minutes seraient un plus afin de pouvoir effectuer au mieux les opérations de couverture sur les marchés.

Question 7 : Etes-vous favorable au maintien des deux plateformes d'enchères distinctes, dans la mesure où leurs modalités d'utilisation sont harmonisées ?

OUI, si les fichiers pour déposer les demandes sont les mêmes.

Questions relatives au prix de réserve

Question 8 : Etes-vous favorable à un prix de réserve nul pour les enchères de capacités de stockage commercialisées pour N+1, hors stockage de gaz B ?

OUI, Gaz Européen y est favorable.

Questions relatives à la commercialisation sur plusieurs années

Question 9 : Etes-vous favorable à la commercialisation de capacités de stockage pour N+2 à N+4 ?

Gaz Européen est favorable à la commercialisation de capacité uniquement pour N+2.

Gaz Européen n'est pas favorable à la commercialisation de capacité N+3 et N+4 puisque les produits standard de marché Summer et Winter ne sont pas à ce stade cotés sur ces échéances sur la bourse pour des livraisons en France (PEG).

Question 10 : Etes-vous favorable à garder au moins 50 % de capacités à commercialiser pour N+1 ?

Gaz Européen souhaiterait la répartition suivante :

- N+1 : 70% commercialisés entre novembre et février : 35% sur Nov-Déc, 35% sur Jan-Fév
- N+2 : 30% commercialisés sur Avr-Mai
- N+3 : 0%
- N+4 : 0%

Question 11 : Etes-vous favorable à garder au moins 20% de capacités à commercialiser pour janvier et février pour des capacités injectées à partir d'avril ?

Gaz Européen est favorable à un lissage des capacités commercialisées tout au long de la période de commercialisation afin de minimiser les impacts sur le marché.

En cohérence avec notre réponse à la question précédente, nous souhaiterions que le volume minimum soit de 35%.

Question 12 : Etes-vous favorable à la formule de prix de réserve proposée par la CRE pour la commercialisation des capacités pour N+2 à N+4 ?

NON : Gaz Européen est favorable à un prix de réserve nul pour les capacités N+2.

Questions relatives au calendrier

Question 13 : Etes-vous favorable au calendrier d'enchères proposé pour les capacités 2019-2020 ?

Gaz Européen est favorable au calendrier proposé pour les capacités 2019-2020.

Gaz Européen est favorable à la minimisation de l'impact sur le prix de marché et donc la limite de 10 TWh/jour d'enchère.


Question 14 : Etes-vous favorable à la fixation du calendrier annuel des enchères à compter du 1er mars 2019 ?

OUI

Question 15 : Etes-vous favorable à la limite de 10 TWh au total par jour d'enchères, hors stockage de gaz B ?

OUI

Question 16 : Quel calendrier annuel souhaitez-vous (incluant le nombre et les périodes des guichets par an, le nombre de semaines par guichet, le nombre de jours par semaine d'enchère) ? Etes-vous favorable à des guichets séparés entre la commercialisation des capacités pour N+1 et celles pour N+2 à N+4 ?



Gaz Européen n'est pas défavorable au calendrier option B hors ventes N+3 et N+4

Question 17 : Quel délai de publication par les opérateurs du calendrier d'enchères précis (produits, quantités) vous semble préférable ?

Une publication du calendrier mi-octobre serait opportune

Questions relatives au cas particulier du stockage de gaz B

Question 18 : Etes-vous favorable aux modalités de commercialisation proposées pour les capacités de stockage de gaz B ?

Gaz Européen n'y est pas opposé

