



**Commission de Régulation de l'Energie**  
A l'attention de Sophie Guldner  
15 rue Pasquier  
75008 Paris

**Interlocuteur :** Edouard Vuillet

**Objet :** Participation à la consultation de la Commission de Régulation de l'Energie relative aux règles de commercialisation des capacités de stockage dans le cadre de la réforme de l'accès des tiers aux stockages souterrains.

Paris, le 20 septembre 2017

Madame, Monsieur,

Veuillez trouver les positions de Gas Natural Europe concernant le nouveau système cité en objet.

Nous restons à votre disposition pour clarifier ou développer nos commentaires sur ce sujet. Nous ne tenons pas à ce que le contenu de cette contribution reste confidentiel.

Veuillez agréer, Madame, Monsieur, l'expression de nos sincères salutations.

Jérémie OCHIN  
Responsable Logistique, Offres et Optimisation  
Gas Natural Europe

### **Question 1 : Partagez-vous les orientations générales proposées par la CRE ?**

Gas Natural Europe pense également qu'il incombe aux opérateurs de stockage de proposer les règles de commercialisation des capacités de stockage qu'ils offrent. Cependant il semble impératif que les propositions faites par les opérateurs de stockage soient approuvées (ou réfutées) par la CRE.

Concernant l'objectif de la CRE visant la mise en place d'un cadre de régulation incitant les opérateurs de stockage à maximiser le niveau des souscriptions, Gas Natural Europe partage le point de vue de la CRE mais souhaite insister sur la définition du prix de réserve.

En effet le prix de réserve est l'élément le plus important de ces enchères, et il est nécessaire que ce dernier soit en accord avec le marché (et suffisamment bas) pour observer un changement radical dans le mécanisme de souscription par rapport à celui que nous connaissons aujourd'hui. Un prix de réserve trop haut et décorrélié du spread été/hiver pourrait limiter le nombre et le type d'acteurs participant à la souscription.

### **Question 2 : Etes-vous favorable au calendrier de commercialisation proposé par la CRE, allant du 1er novembre au 31 mars ?**

Gas Natural Europe souhaite que la mise en vente des produits de stockages s'effectue via divers tours d'enchères espacés dans le temps et commençant le plus tôt possible. Gas Natural Europe soutient la proposition de la CRE visant à faire démarrer la commercialisation dès le mois de novembre.

Concernant la souscription de produits de stockage pour l'année 2016-2017, Gas Natural Europe souhaite également que celle-ci commence en novembre mais comprend que le début de la commercialisation puisse être plus tardif selon la fin des délibérations de la CRE et l'entrée en vigueur des textes réglementaires.

Si le premier round s'étend de décembre à février Gas Natural Europe pense qu'il serait logique qu'au minimum 33% des volumes commercialisés aux enchères soient offerts avant fin décembre.

Il nous semble par ailleurs normal que 100 % des volumes du 1<sup>er</sup> round aient été offerts aux enchères avant la fin du mois de février afin de permettre une commercialisation des capacités éventuellement invendues tout au long du mois de mars.

De plus chaque capacité de produit standard non vendue dans sa totalité devrait être remise en vente au moins une fois avant fin mars.

### **Question 3 : Etes-vous favorable à la proposition de la CRE concernant la mise en œuvre d'un nombre limité de produits standards commercialisés aux enchères avant le 31 mars ?**

Gas Natural Europe est favorable à la mise en œuvre d'un nombre limité de produits standards et juge pertinente la proposition de la CRE de limiter la commercialisation à 3 produits standards par zone d'équilibrage soit 9 produits au total. Il est important de souligner qu'un trop grand nombre de produits de stockages différents induirait une grande difficulté technique chez les fournisseurs ainsi qu'une complication du mécanisme d'enchères.

### **Question 4 : Etes-vous favorable à la proposition de laisser la possibilité aux opérateurs de faire évoluer entre les tours d'enchères les capacités commercialisables associées aux différents produits standard, sans modifier les caractéristiques de ces produits ?**

Gas Natural Europe estime que les opérateurs de stockage peuvent être libres de faire évoluer les capacités commercialisables (entre les tours d'enchères) associées aux différents produits standards, sans modifier les caractéristiques de ces produits.

### **Question 5 : Etes-vous favorable à la proposition de la CRE de laisser les opérateurs de stockage libres de définir les caractéristiques de leurs produits, pour des capacités limitées à 10 % de leurs capacités totales avant le 31 mars ?**

Gas Natural Europe est favorable à la proposition de la CRE de laisser les opérateurs de stockage libres de définir les caractéristiques de leurs produits pour des capacités limitées à 10 % (maximum) de leur capacité totale avant le 31 mars (dans la mesure où les 90% de produits standards proposés par les opérateurs de stockages garantissent bien la sécurité d'approvisionnement du système).

**Question 6 : Dans le cas où le niveau de souscriptions nécessaire à la sécurité d'approvisionnement est atteint, êtes-vous favorable à la proposition de la CRE de laisser les opérateurs de stockage définir librement leurs produits après le 31 mars ?**

Si le niveau de souscriptions nécessaire à la sécurité d'approvisionnement est atteint, Gas Natural Europe soutient la proposition de la CRE de laisser les opérateurs de stockage définir librement leurs produits après le 31 mars.

**Question 7 : Dans le cas où le niveau nécessaire à la sécurité d'approvisionnement n'est pas atteint, êtes-vous favorable à ce que les opérateurs réservent une part des capacités sous la forme de produits standard à hauteur des capacités manquantes pour atteindre le niveau de souscriptions nécessaire à la sécurité d'approvisionnement après le 31 mars ?**

Gas Natural Europe maintient que tant que le niveau nécessaire à la sécurité d'approvisionnement n'est pas atteint, il est impératif que les opérateurs de stockage commercialisent un volume suffisant de produits standards pour atteindre ledit niveau.

**Question 8 : Pour les capacités disponibles restantes, êtes-vous favorable à la proposition de la CRE de laisser les opérateurs de stockage définir librement leurs produits après le 31 mars ?**

Une fois le niveau nécessaire à la sécurité d'approvisionnement seuil atteint Gas Natural Europe estime que les opérateurs de stockage peuvent être libres de proposer de nouveaux produits.

**Question 9 : Etes-vous favorable à la proposition de la CRE relative à la commercialisation de capacités pluriannuelles ?**

Lors de l'atelier du 15 mars 2016 certains acteurs avaient un intérêt pour réserver des capacités de stockage en pluriannuel. Dans cette perspective, Gas Natural Europe pense que l'offre devrait s'adapter à cette demande et qu'une partie des stockages devrait être proposée à la vente en pluriannuel. La proposition faite par la CRE concernant la mise en vente de volumes par année plutôt que par bandeau de durée pluriannuelle est accueillie favorablement par Gas Natural Europe qui estime qu'une telle commercialisation, de par sa flexibilité, séduira un plus grand nombre d'acteurs.

Gas Natural Europe juge faible la limite de 20% et pense que limiter à 30% la commercialisation de capacités pluriannuelles serait plus à même de refléter le pourcentage de contrats de fournitures de gaz s'étendant sur plusieurs années.

**Question 10 : Partagez-vous la préférence de la CRE pour une commercialisation par lots pour les produits standards de stockage ?**

Comme évoqué lors des questions 3 et 4 Gas Natural Europe est favorable à une commercialisation des produits de stockage par lots, la taille de ces lots et la quantité totale de capacité commercialisée durant un round d'enchères doivent impérativement être adaptées à la liquidité du marché. Si cette condition n'est pas respectée, les acteurs participant à un tour d'enchère seront dans l'impossibilité de se couvrir correctement sur le marché car le spread été/hiver se trouvera directement impacté par la commercialisation de ces produits de stockages.

**Question 11: Etes-vous favorable aux règles de constitution des lots proposées par la CRE ?**

A propos de la constitution des lots, Gas Natural Europe juge adéquate la valeur maximale de 10TWh suggérée par la CRE et pense que le niveau des capacités commercialisées par les opérateurs durant un tour d'enchère devrait être défini de la manière suivante :

Capacités mises en vente =  $\min(10TWh; \text{capacités restantes à la commercialisation})$

**Question 12: Etes-vous favorable à la proposition de la CRE d'harmoniser les calendriers des enchères entre les opérateurs de stockage ?**

Gas Natural Europe est favorable à la proposition de la CRE et estime qu'il est nécessaire d'harmoniser les calendriers des enchères entre les opérateurs de stockage.

**Question 13: Partagez-vous la préférence de la CRE pour une adjudication au même prix pour l'ensemble des acteurs dite « *pay as cleared* » ?**

Gas Natural Europe ne partage pas la préférence de la CRE concernant le prix d'adjudication des capacités de stockage et se positionne en faveur d'enchères de type « *pay as bid* ». Ce mécanisme semble (entre autres) être le plus propice à la maximisation du revenu des enchères. En effet, les acteurs de type trader ont une vision différente des fournisseurs classiques en ce qui concerne la valorisation des stockages, et il serait intéressant de transférer une partie de coûts de la sécurité d'approvisionnement à ces acteurs alternatifs.

**Question 14: Partagez-vous la préférence de la CRE pour l'enchère à partir d'une courbe quantité/prix transmise par chaque participant dite à *fixing* ?**

Gas Natural Europe partage la préférence de la CRE pour l'enchère à fixing, cette méthode (même si elle n'offre pas la possibilité de découvrir le prix marché de manière dynamique) présente l'avantage d'être beaucoup moins chronophage et plus rapide que l'enchère ascendante ce qui permet aux acteurs de ne pas subir les variations du marché pendant le processus d'enchères.

**Question 15: Partagez-vous l'analyse de la CRE concernant l'indexation des prix d'achat des capacités aux enchères sur le spread été/hiver ?**

Gas Natural Europe ne partage pas l'analyse de la CRE concernant l'indexation des prix d'achat des capacités aux enchères sur le spread été/hiver et pense qu'il ne faut pas fermer la porte à un tel type de commercialisation. Gas Natural Europe tient notamment à souligner qu'un tel mécanisme d'indexation sur le spread hiver-été connaît un fort succès dans d'autres pays Européens (les stockages hollandais de Bergermeer en sont un bon exemple). Il nous paraît donc logique de proposer des méthodes éprouvées dans d'autres pays.

Par ailleurs une telle indexation permet de réduire l'impact de la volatilité du marché sur la couverture des stockages ce qui réduit de manière globale le risque induit par la souscription à des capacités de stockages.

**Question 16: Etes-vous favorable à la proposition de la CRE consistant à publier la méthodologie de détermination du prix de réserve mais à ne pas rendre public le prix de réserve, avant les enchères ?**

Gas Natural Europe juge impératif que la formule qui permet de le déterminer le prix de réserve soit connue bien avant le début des enchères et s'interroge sur l'intérêt de la non publication du prix de réserve, ce dernier étant logiquement dérivé de sa formule de calcul.

En effet les divers acteurs participant à ces enchères ont besoin de connaître le prix de réserve afin se positionner et préparer leur souscription dans les meilleures conditions.

**Question 17: Avez-vous d'autres remarques à formuler ?**

Non.