



**Consultation publique de la Commission de Régulation de l'énergie
relative à la commercialisation des capacités de transport entre les zones Nord
et Sud de GRTgaz**

Eni remercie la CRE pour l'opportunité qui lui est donnée de contribuer à cette consultation publique portant sur la commercialisation des capacités de transport entre les zones Nord et Sud de GRTgaz.

Question 1 : Aucun retard n'est à ce jour anticipé pour la mise en œuvre de la fusion des zones. Considérez-vous néanmoins qu'il soit souhaitable de commercialiser des capacités à la liaison Nord-Sud après Septembre 2018 ?

Eni note que la CRE et GRTgaz confirment qu'aucun retard n'est à prévoir à ce stade concernant les travaux nécessaires à la fusion des zones Nord et Sud. Eni souhaite qu'un point d'avancement sur ce projet soit régulièrement présenté par GRTgaz dans le cadre de la Concertation Gaz. Par ailleurs, la commercialisation anticipée de capacités 2018-2019 ne fait pas peser de risque de coûts échoués sur le projet.

Eni n'a pas d'objection à ce que des capacités annuelles soient commercialisées dès mars 2016 pour l'année 2018-2019.

Question 2 : Etes-vous favorable aux échéances de commercialisation des capacités annuelles à la liaison Nord-sud telles qu'envisagées par GRTgaz, ou préférez-vous la solution visant à lisser les ventes de capacités annuelles sur trois ans ?

Eni n'a pas de préférence concernant les 2 options.

Question 3 : Etes-vous favorable à la proposition de GRTgaz de ne déclencher la vente de capacités interruptibles que si au moins 95% des capacités fermes proposées à la vente ont été souscrites ?

Eni y est favorable.

Cependant, eni considère que le pourcentage de souscription de la capacité ferme n'est pas l'élément le plus pertinent pour déclencher la vente de la capacité interruptible.

Eni préconise que la capacité interruptible soit commercialisée dès que la demande de capacité ferme est supérieure à celle commercialisée, et ce dès lors du 1^{er} tour d'enchère.

Question 4 : Etes-vous favorable à la proposition de GRTgaz de ne plus commercialiser de capacités interruptibles trimestrielles et mensuelles ?

Eni considère qu'il ne faut pas priver les expéditeurs de la possibilité de souscrire des capacités court terme et préconise de maintenir la commercialisation des produits trimestriels et mensuels interruptibles.

Question 5 : Etes-vous favorable au maintien du mode de commercialisation des capacités quotidiennes mis en œuvre depuis le 8 octobre 2015 ?

Eni y est favorable.

Question 6 : Souhaitez-vous que les canaux de commercialisation des capacités court terme soient rationalisés ? Si oui, êtes-vous favorable, comme la CRE à ce stade, à l'option 1 « chemin vers la fusion », ou à l'option 2, « 100% PRISMA » ?

Eni est favorable à l'option « 100% PRISMA ». Dans la mesure où le point contractuel Nord/Sud est amené à disparaître dans 3 ans, eni ne souhaite pas procéder à des modifications des procédures en vigueur, et souhaite qu'un outil unique soit utilisé pour la commercialisation de toutes les capacités comme pour les autres points du réseau européen.

Question 7 : Etes-vous favorable à la reconduction du JTS en 2016 et jusqu'à la création d'une zone de marché unique en 2018 ?

Compte tenu des conditions de marché depuis 2014, retour du GNL, capacités invendues sur la liaison, moins de tension, eni s'interroge sur la pertinence de maintenir un produit dont les recettes ne couvrent pas les coûts.

Cependant, eni est favorable à la reconduction du JTS en 2016, mais en envisageant un volume basé sur le REX 2015 c'est-à-dire 1 TWh.