



Consultation publique de la Commission de Régulation de l'énergie portant sur la proposition de GRTgaz d'une évolution exceptionnelle des règles d'équilibrage sur son réseau pendant l'hiver.

Eni remercie la CRE pour l'opportunité qui lui est donnée de contribuer à cette consultation publique portant sur les mesures exceptionnelles des règles d'équilibrage sur son réseau, sur la période de décembre 2013 à avril 2014.

Eni est favorable au principe même de mesures permettant la gestion du réseau de transport en cas de tension notamment due à un hiver extrêmement froid.

Toutefois, nous souhaitons que ces mesures ne soient pas de nature à simplement « pénaliser » les fournisseurs dans un contexte qui, s'il se présentait, serait particulièrement délicat à gérer d'autant plus si l'ensemble des fournisseurs de mettent pas à disposition du marché toutes leur sources de flexibilité.

Par ailleurs, il convient de rappeler que dans le cadre de la trajectoire cible les tolérances de déséquilibres ont déjà été fortement diminuées.

Question 1 : Considérez-vous que la proposition de GRTgaz est de nature à renforcer la sécurité d'approvisionnement du système gazier en cas de pointe de froid ?

La sécurité d'approvisionnement est bien une problématique à l'échelle d'un pays, d'un réseau de transport : elle est donc une problématique qui concerne l'ensemble des parties prenantes utilisateurs de ce réseau, notamment les fournisseurs dans le cadre de l'alimentation de leurs clients finaux.

a. Les critères de déclenchement : la limite d'utilisation du stock de sécurité

La proposition de GRTgaz montre qu'une partie de ce stock de sécurité a déjà été utilisée lors de pointe de froid par le passé.

Eni comprend la problématique de GRTgaz en ce qui concerne sa capacité de soutirage plus faible cette année, du fait de faibles souscriptions de capacités de stockages par les expéditeurs.

Toutefois, il conviendrait que dans le cadre de mesures exceptionnelles et d'un risque 2%, que l'utilisation de ce stock soit plus élevée que la proposition actuelle de GRTgaz.

En effet, ce stock de sécurité, constitué et maintenu à un certain niveau, doit servir notamment et selon GRTgaz, à la fourniture de clients en cas de défaillance de fournisseurs et/ou des incidents physiques de fourniture.

Avec des prévisions à plusieurs jours, il serait envisageable pour GRTgaz de prolonger l'utilisation de ce stock de sécurité dans un contexte favorable (pas de fournisseur en

difficulté et donc peu de risque de défaillance par exemple, risque de rupture physique plus faible).

Ainsi, GRTgaz, pourrait dans le cadre du suivi presque en temps réel de la situation de tension sur l'équilibrage, soutirer plus que les limites proposées de son stock de sécurité.

b. Les mesures exceptionnelles pour les expéditeurs

Eni considère en effet qu'une incitation pour les fournisseurs à être long peut être souhaitable. Nous sommes donc favorables à un EBC positif déplaçonné.

Toutefois, solder tous les déséquilibres négatifs à un prix P2 est une mesure pénalisante, surtout pour les fournisseurs de clients profilés sur le réseau de distribution, pour qui la prédictibilité est rendue d'autant plus délicate en cas de pointe de froid, et pour lesquels les fournisseurs ne bénéficient pas d'informations quotidiennes du réseau pour piloter leur équilibre.

Afin que ces mesures soient optimales, il ne devrait se produire le cas où les mêmes fournisseurs sont longs pendant toute la période et les mêmes autres fournisseurs courts. Cela voudrait dire que les fournisseurs long et très long n'auraient pas mis à disposition du marché leurs sources de flexibilité.

Par ailleurs, et dans ces conditions, les déséquilibres négatifs tous soldés à P2 apparaissent comme une « pénalité » dans le sens où de manière physique GRTgaz prendra en charge le déséquilibre (stock de sécurité, gaz apporté en long par d'autres shippers etc). Seule réside en cette mesure l'aspect financier et non physique.

c. Adaptation des interventions de GRTgaz pour l'équilibrage

Eni est favorable aux propositions de GRTgaz concernant la modification de ses interventions dans un tel contexte : intervention en DA et modification des paramètres d'intervention (doublement des volumes et de la proportionnalité d'intervention fonction du déséquilibre, relâchement des contraintes bid.ask).

d. Informations mises à disposition et communication envisagées

Il serait souhaitable de prévoir la communication des informations autrement que par courriel (Trans@ctions, Smart GRTgaz) afin de garantir la destination du message aux bons interlocuteurs, ou alors de s'assurer de manière individuelle en amont des interlocuteurs privilégiés à cet effet.