

Contribution de TIGF à la consultation publique de la CRE du 24 octobre 2013
portant sur la proposition de GRTgaz d'une évolution exceptionnelle
des règles d'équilibrage sur son réseau pendant l'hiver 2013-2014.

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

« GRTgaz a alerté sur le risque d'un déficit d'approvisionnement de la France pour couvrir la demande de gaz à la pointe de froid pendant l'hiver 2013-2014, notamment en cas de conditions climatiques extrêmes au risque 2% (correspondant à un hiver froid rencontré tous les 50 ans). Cette situation est notamment liée à la baisse des souscriptions de capacités de stockage de gaz naturel par les fournisseurs ainsi qu'à ses conséquences sur les outils dont dispose GRTgaz pour équilibrer son réseau. »

TIGF comprend qu'il est question dans cette consultation de la disponibilité des outils de flexibilité que GRTgaz a contractés auprès de Storengy pour ses besoins d'équilibrage. Les capacités de soutirage des stockages souterrains de Storengy se trouveront inhabituellement faibles, les flexibilités dont GRTgaz pourra disposer pour l'équilibrage de son système se trouveront inhabituellement réduites.

TIGF rappelle qu'il dispose de 22% des capacités de stockage en France et que la trajectoire de PEG commun « GRTgaz Sud-TIGF » lui permettra à courte échéance de contribuer, significativement et au même titre que les autres stockages, à l'équilibrage de l'ensemble du périmètre Grand Sud. TIGF est donc prêt à étudier, avec GRTgaz, la possibilité de mise à disposition de flexibilité si une telle situation venait à perdurer dans le futur.

Question 2 : Avez-vous des remarques sur les modalités opérationnelles proposées par GRTgaz ?

TIGF comprend que, en application des règles en vigueur, GRTgaz calcule chaque jour, pour chaque zone d'équilibrage et pour chaque expéditeur le déséquilibre entre les entrées et les sorties (dont les consommations des clients) de gaz sur son réseau :

- la part du déséquilibre journalier inférieure au talon est cumulée dans un compte d'Ecart de Bilan Cumulé (EBC), dans la limite de 5 fois le niveau du talon. Au-delà de cette limite, les quantités en dépassement font l'objet d'une pénalité égale à 10% du prix P1 (correspondant à la moyenne pondérée des interventions de GRTgaz sur le marché au titre de ses besoins d'équilibrage) de la journée (dit prix P3) ;
- la part du déséquilibre journalier supérieure au talon et inférieure à la tolérance est facturée au prix P1 d'équilibrage de la journée ;
- la part du déséquilibre supérieure à la tolérance journalière est facturée au prix P1 majoré (ou minoré selon le cas) de 30 % (dit prix P2).

Pour la période du 1er décembre 2013 au 30 avril 2014, GRTgaz propose la mise en œuvre, dans des circonstances précises, de règles d'équilibrage exceptionnelles destinées à limiter le risque de défaillance du réseau de transport de gaz.

En conséquence, nos commentaires sont les suivants :

Les principes de règles d'équilibrage exceptionnels proposés par GRTgaz sont très contraignants et ne seront pas sans effet sur l'équilibrage des zones adjacentes (voir réponse à la question 3).

- D'une part, un expéditeur dont le bilan journalier de gaz est déficitaire serait dans l'impossibilité de reporter son déséquilibre (déficit) sur la journée suivante. Les quantités de gaz en déséquilibre seraient systématiquement facturées à l'expéditeur au prix d'équilibrage journalier majoré (dit P2).
- D'autre part, un expéditeur dont le compte d'Ecart de Bilan Cumulé (EBC) est déficitaire serait contraint d'augmenter son EBC au plus vite. Les quantités résiduelles feraient l'objet d'un complément de prix à P3.

Le préavis pour instaurer la règle exceptionnelle serait de 3 jours.

Question 3 : Avez-vous d'autres remarques sur la proposition de GRTgaz ?

En application des règles en vigueur, TIGF calcule chaque jour, pour chaque expéditeur le déséquilibre entre les entrées et les sorties de gaz sur son réseau :

- la part du déséquilibre journalier supérieure à la tolérance est facturée au prix P1 de la journée (correspondant à la moyenne pondérée des interventions de TIGF sur le marché au titre de ses besoins d'équilibrage) majoré (ou minoré selon le cas) de 20 %.
- la part du déséquilibre journalier inférieure à la tolérance est cumulée dans un compte d'écart, dans la limite de 2 fois le niveau de la tolérance. Au-delà de cette limite, les quantités en dépassement sont facturées au prix P1 de la journée d'équilibrage majoré (ou minoré selon le cas) de 20 %.
- A la fin du mois, le solde du compte d'écart est facturé au prix P2 non majoré (correspondant à la moyenne arithmétique des références Powernext EOD PEG sud des 7 derniers jours).

Les expéditeurs bénéficient à fin octobre d'une tolérance globale de +/- 21,4 GWh. Le compte d'écart global maximal est de +/- 42,8 GWh.

Les règles exceptionnelles d'équilibrage de GRTgaz auront pour effet d'inciter les expéditeurs à rechercher du gaz très court terme. Certains pourraient être tentés d'utiliser à cette fin les flexibilités ordinairement dédiées à l'équilibrage sur les zones adjacentes. Dans la zone TIGF, ces flexibilités concernent :

- le gaz compris dans les tolérances,
- le gaz facturé par TIGF à prix P1 majoré à 20%,
- le gaz facturé par TIGF à prix P2 non majoré.

Afin de prévenir des comportements inhabituels consécutifs à un préavis de mise œuvre de mesures exceptionnelles, TIGF propose d'appliquer une **majoration de 30% sur les prix P1 et P2 appliqués aux quantités déficitaires** (i.e. vente par TIGF aux expéditeurs). Cette mesure permettra de limiter l'effet d'aubaine.

Cette mesure serait mise en œuvre dès lors que GRTgaz aurait émis son préavis et uniquement pour les jours concernés par les mesures exceptionnelles. La mesure serait levée à la date de retour à la normale.

GRTgaz devra communiquer à TIGF, sans délai et par courriel, les informations mises à la disposition de ses clients et de la CRE au titre des règles d'équilibrage exceptionnelles.

TIGF procédera de même auprès de ses propres clients. Les dispositions seront publiées sur une page dédiée du site internet www.tigf.fr.

Ces majorations exceptionnelles seront versées dans le compte d'équilibrage. Elles n'auront pas de conséquences financières au global pour l'ensemble des expéditeurs.