

**COMMISSION DE RÉGULATION
DE L'ÉNERGIE**
**Directeur des infrastructures et des
réseaux de gaz**
15, rue Pasquier
75379 Paris Cedex 08

Boulogne-Billancourt, le 21 novembre 2014

REF : PTP_E_LT_2014.044

Objet : **Consultation publique relative à la mise à jour des tarifs d'utilisation des réseaux
de transport de gaz de GRTgaz et TIGF au 1er avril 2015**

Messieurs, Dames,

Veillez trouver ci-après notre réponse concernant les demandes spécifiques de certaines catégories de consommateurs (réponse non confidentielle et non anonyme) transmise par courrier et en copie électronique à l'adresse suivante : dirgaz.cpl@cre.fr)

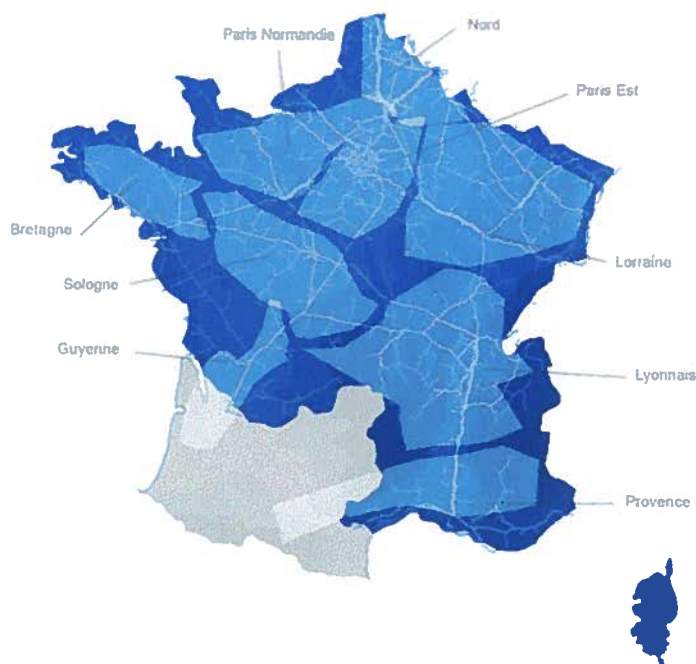
2.7.2. Extension du mécanisme de l'offre optionnelle d'acheminement interruptible à préavis court (IAPC) dans le sud de la France

Question 9 : Etes-vous favorable à une mesure visant à étendre l'offre IAPC aux expéditeurs du sud de la France réservant plus de 10 GWh/j en contrepartie d'une interruptibilité liée à la disponibilité de la liaison Nord-Sud ?

Réponse de Toul Power SAS

En tant qu'opérateur de l'une des centrales à cycle combiné gaz (CCCG) nouvellement construite en France, nous sommes pleinement en accord avec toute mesure susceptible d'améliorer la compétitivité de ces installations dans les conditions actuelles de marché, **tout en favorisant la sécurité du système gazier français.**

En conséquence, nous demandons que l'extension de l'offre IAPC s'applique également à tout site de consommation réservant plus de 10 GWh/j situé dans une **maille de mutualisation de la flexibilité intra-journalière adjacente aux points d'interconnexion Dunkerque, Taisnières H et Obergailbach**, au lieu de la condition actuelle de localisation à moins de 50 km à vol d'oiseau de l'un de ces points d'interconnexion.



Il s'agirait ainsi des sites de consommation situés dans les **mailles Nord** (Dunkerque et Taisnières H) ou **Lorraine** (Obergailbach).

Justification

Comme encore rappelé récemment par RTE dans son Bilan prévisionnel 2014, « *les centrales à gaz – devenues moins compétitives que les centrales à charbon – voient leur rentabilité, et donc leur activité, se réduire fortement, alors que ce parc a été largement étoffé cette dernière décennie.*

La baisse de rentabilité des groupes de production fonctionnant au gaz a engendré des retraits saisonniers, voire des fermetures temporaires de certaines centrales. Alors que seul un groupe était considéré comme retiré temporairement de 2014 à 2016 dans l'édition du Bilan prévisionnel 2013, l'hypothèse de l'édition 2014 est la mise en cocon de trois centrales sur tout l'horizon de moyen terme.

Au total, la capacité du parc de cycles combinés au gaz retenue dans l'édition 2014 est inférieure de 1300 MW au 1er janvier 2016 et de 1700 MW en 2017 et 2018 par rapport à l'édition précédente du Bilan prévisionnel.

Ces retraits érodent les marges de sécurité d'alimentation électrique françaises prévues et font apparaître un risque de déficit de production en cas de vague de froid décennale, qui pourra atteindre 900 MW durant l'hiver 2015-2016, 2000 MW en 2016-2017, et 800 MW en 2017-2018.

Des solutions rapidement déployables, telles que le retour en exploitation de cycles combinés au gaz, peuvent permettre de rétablir l'équilibre de la consommation et de la production d'électricité. »

Le retour en exploitation des cycles combinés au gaz demandé par RTE passe nécessairement par l'amélioration de leur compétitivité.

Le bénéfice de l'offre IAPC élargie **non seulement à des sites situés en zone Sud mais aussi à des sites en zone Nord, pouvant contribuer en contrepartie à une meilleure gestion des congestions par GRTgaz**, serait un élément important de cette amélioration.

Le récent Winter Outlook présenté par GRTgaz a en effet mis en évidence non seulement les risques liés à la congestion Sud-Est, dus aux contraintes sur la liaison Nord-Sud, mais aussi les risques liés aux **congestions Nord et Ouest-Est**.

Ces risques proviennent en particulier des *« possibles tensions liées à la situation en Ukraine qui pourraient conduire à des approvisionnements faibles en gaz à Obergailbach pouvant entraîner des situations de **congestion Ouest-Est**, nécessitant un recours accru aux Salins et une augmentation des émissions aux terminaux de Fos-sur-Mer. »*

En faisant en sorte que **tous les sites** de fortes consommation et modulation situés dans les mailles de mutualisation de la flexibilité intra-journalière adjacents aux points d'interconnexion Dunkerque, Taisnières H et Obergailbach, c'est à dire les **mailles Nord et Lorraine**, puissent bénéficier de l'offre IAPC au lieu des seuls points de consommation situés comme à l'heure actuelle à moins de 50 km à vol d'oiseau de l'un de ces points d'interconnexion, GRTgaz disposerait d'outils supplémentaires pour faire face aux risques de congestion en cas de tension sur son réseau.

Notre proposition permettrait ainsi une extension des avantages identifiés par la CRE pour le bon fonctionnement du marché du gaz dans la proposition concernant la zone Sud:

- **rendre interruptible des capacités de livraison importantes** non seulement en zone Sud, mais aussi **en zone Nord**, dans les mailles de mutualisation de la flexibilité intra-journalière adjacentes aux points d'interconnexion Dunkerque, Taisnières H et Obergailbach, afin de contribuer au **soulagement de toutes les congestions affectant le réseau de GRTgaz** ;
- **éviter la résiliation d'importantes souscriptions de capacité** qui contribuent pour une part significative à l'équilibre du tarif de GRTgaz.

Concernant ce dernier point, la mise à jour des hypothèses de souscription de capacité de GRTgaz pour 2015, rappelées au point 1.6.1. de la consultation, est encore plus alarmante que celle de RTE, GRTgaz anticipant la mise sous cocon de 5 CCCG supplémentaires.

Qui sommes-nous ?

Toul Power SAS est le propriétaire et l'opérateur de la centrale à cycle combiné de 413 MW de capacité installée située dans la zone industrielle « Croix de Metz », à proximité de la ville de Toul. Cette centrale est en service depuis décembre 2012.

Rappel de la question de la consultation

2.7.2. Extension du mécanisme de l'offre optionnelle d'acheminement interruptible à préavis court dans le sud de la France

Le tarif ATRT5 prévoit que l'offre optionnelle d'acheminement interruptible à préavis court peut être souscrite par l'expéditeur pour un point de livraison qui remplit les deux conditions suivantes :

- souscription annuelle de capacité journalière de livraison supérieure à 10 GWh/j ;
- situation du site de consommation à moins de 50 km à vol d'oiseau d'un point d'interconnexion entre le réseau de transport de GRTgaz et un terminal méthanier (PITTM) ou d'un des points d'interconnexion réseau (PIR) suivants : Dunkerque, Taisnières H, Obergailbach.

L'expéditeur souscrivant cette offre bénéficie d'une réduction tarifaire de 50 % sur les termes suivants :

- le terme de capacité de sortie du réseau principal ;
- le terme de capacité d'entrée sur le réseau principal au point d'entrée le plus proche

Pour bénéficier de cette offre, le client consommateur du site concerné s'engage avant la signature du contrat de raccordement à y souscrire.

Une fois l'offre d'acheminement interruptible à préavis court souscrite, GRTgaz attribue à l'expéditeur des capacités interruptibles qui peuvent être interrompues selon un préavis court (2h minimum) sur le point de livraison consommateur concerné.

Certains expéditeurs de la zone Sud demandent à bénéficier de cette offre de manière dérogatoire et transitoire.

Analyse préliminaire de la CRE

Cette mesure ne pourrait être imaginée qu'à titre transitoire, avant la fusion des zones de marché Nord et Sud. Elle pourrait être souscrite par les sites situés en zone Sud qui en feraient la demande.

La possibilité de souscrire l'offre optionnelle d'acheminement interruptible à préavis court serait étendue en levant les contraintes :

- d'engagement de souscription avant la signature du contrat de raccordement ;
- de localisation à moins de 50 km à vol d'oiseau d'un des points d'interconnexion ou d'un PITTM.

En plus des conditions d'interruption prévues dans l'offre IAPC actuelle, les sites concernés seraient interrompus en cas d'interruption totale de la capacité interruptible Nord-Sud.

L'offre aurait une durée limitée de 4 ans.

La CRE considère que cette mesure présente les avantages suivants pour le bon fonctionnement du marché du gaz :

- rendre interruptible des capacités de livraison importantes en zone Sud ;
- éviter la résiliation d'importantes souscriptions de capacité qui contribuent pour une part significative à l'équilibre du tarif de GRTgaz.

Vous souhaitant bonne réception de notre contribution je vous prie de recevoir mes respectueuses salutations.

A handwritten signature in black ink, consisting of a long, sweeping diagonal stroke followed by a series of smaller, more intricate loops and a final vertical stroke.

Johann Precht
Président