

**Consultation publique de la CRE**  
**Service proposé par Storengy de transfert de quantités de gaz en stock**  
**du groupement Sediane Littoral vers le groupement Serene Sud**

**Réponse de Storengy**

**Question 1 : Considérez vous que le recours au service de transfert réduira la disponibilité des capacités interruptibles à liaison Nord vers Sud ?**

Storengy considère que le recours à ce service ne réduira pas la disponibilité des capacités interruptibles à la liaison Nord vers Sud, ce service étant, de part ses conditions de prix, de nature à être utilisé en complément et non en substitution de l'acheminement via la liaison Nord vers Sud.

En été, les capacités d'acheminement disponibles vers le PITS Sediane Littoral et celles entre la zone Nord et la zone Sud sont liées. Cependant, en dehors des périodes de maintenance, GRTgaz garantit des niveaux minimaux de disponibilité sur ces 2 objets :

- la part ferme et la part climatique de la capacité interruptible sur la liaison ;
- la part climatique sur le PITS Nord-Atlantique ou si cette part climatique n'est pas disponible les nominations transmises sur ce point à 14h en J-1 dans la limite de 170 GWh/j.

Ces niveaux minimaux de disponibilité sont issus des travaux menés par la Concertation depuis 2009 et la mise en œuvre du schéma tarifaire actuel. Ils résultent de compromis sur les conditions de disponibilité de ces 2 objets interdépendants.

Ces règles expliquent notamment pourquoi alors que les capacités mises à disposition sur la liaison sont actuellement quasi intégralement utilisées, il reste des capacités d'acheminement disponibles vers le PITS Nord-Atlantique, soit une moyenne de 35 GWh/j sur la période du 1<sup>er</sup> mai au 26 juin 2012 (cf. consultation, correspond à 25% de la capacité effectivement proposée par GRTgaz sur cette période).

Le service de transfert proposé par Storengy devrait permettre, pour partie, l'utilisation de ces capacités disponibles afin de compléter le remplissage contractuel du groupement Serene Sud.

Dans la mesure où le prix du service proposé par Storengy est, par construction (cf. question 2), plus élevé que le coût d'utilisation des capacités d'acheminement, un utilisateur donné n'a aucun intérêt à utiliser ce service de transfert au-delà des quantités injectables via l'utilisation des capacités d'acheminement garanties par GRTgaz vers le PITS Nord-Atlantique. De ce fait, le niveau de disponibilité des capacités interruptibles à la liaison Nord vers Sud en été ne devrait pas être impacté par ce service.

Pour ce qui est de la période hivernale, Storengy remarque que le service proposé ne modifie pas les capacités de stockage proposées en zone Sud. Il devrait a minima permettre d'augmenter, dans la limite des capacités contractualisées par ses clients, les quantités de gaz stocké en zone Sud en début d'hiver et de ce fait concourir à la sécurité d'approvisionnement de la zone.

Par ailleurs, les conditions de constitution pendant la période estivale du stock contractuel sur le groupement Serene Sud n'influencent en rien la disponibilité pour un jour donné des capacités d'acheminement depuis le PITS Sud-Atlantique et de la liaison Nord vers Sud. Les conditions de disponibilité de ces 2 objets interdépendants en hiver restent celles établies jusqu'ici et décrites dans le Code Opérationnel de Réseau de GRTgaz.

**Question 2 : Considérez vous que le service de transfert concurrencera les capacités de transport commercialisées par GRTgaz à la liaison Nord vers Sud ?**

Storengy considère que le service de transfert ne concurrencera pas les capacités de transport commercialisées par GRTgaz à la liaison Nord vers Sud dans la mesure où le prix du service proposé par Storengy est, par construction plus élevé que le coût d'utilisation des capacités d'acheminement.

D'une part, la réservation mensuelle des capacités interruptibles étant aujourd'hui la seule option de souscription encore disponible sur la liaison Nord vers Sud, le prix minimal d'utilisation du service a été fixé à 0,75 €/MWh, soit 1/20<sup>ème</sup> (conditions standards applicables aux souscriptions quotidiennes de capacités d'acheminement journalières) du prix de 13 €/MWh/j par mois pour ces capacités, augmenté de 15%.

La méthode, exposée dans la présente consultation, de valorisation de ces capacités interruptibles rapportée au MWh réellement transité en utilisant un taux de disponibilité des capacités de 50% est discutable. Le taux de disponibilité observé depuis le 1<sup>er</sup> mai 2012 étant par exemple de 65% (source Smart GRTgaz).

D'autre part, ces 0,75 €/MWh ne constituent qu'un prix minimal. Du fait des écarts de prix durablement observés entre les PEGs Nord et Sud, le prix effectif d'utilisation du service devrait être supérieur si ces écarts perdurent.

**Question 3 : Quels effets pensez-vous que ce service aura sur le bon fonctionnement du marché, en particulier sur la concurrence et les prix ? Pensez vous que ces effets seront positifs ou négatifs ? Merci d'explicitier votre réponse.**

Le prix du service proposé est proportionnel à la différence de prix entre les cotations Powernext Gas Spot PEG Nord et Sud lors du transfert et reflète donc sa valeur sur les marchés à ce moment. Il ne devrait donc pas générer de perturbations brutales sur ces marchés, ni créer de situation préférentielle pour les acteurs pouvant bénéficier de ce service.

Par ailleurs, pour les acteurs qui ne sont pas présents sur l'un ou l'autre groupement de stockage considérés, il est toujours possible de souscrire des capacités de stockage, qui restent disponibles sur ces 2 groupements, via le guichet premier arrivé premier servi ouvert en permanence pour les capacités non souscrites, au plus tard le 10 du mois M pour souscription à partir du 1<sup>er</sup> de M+1.

En outre, les services de marché secondaire proposés par Storengy permettent l'échange de capacités de stockage ainsi que le transfert de gaz en stock sur un même groupement entre les différentes contreparties.

L'utilisation du service proposé permettra d'augmenter les quantités de gaz en stock réputées localisées contractuellement en zone Sud. A l'inverse, ces quantités seront « déficitaires » en zone Nord mais pourront par la suite être plus facilement réinjectées du fait d'une meilleure disponibilité des capacités d'acheminement dans cette zone. Ce mécanisme contractuel devrait donc concourir à un meilleur remplissage physique des sites concernés et ainsi contribuer au bon fonctionnement du marché en limitant les potentiels pics de prix sur les marchés en cas de tension l'hiver prochain sur l'équilibre « approvisionnement aux frontières / demande ».

**Question 4 : Avez-vous d'autres remarques ?**

Storengy rappelle que ce service avait déjà été proposé en 2009 et qu'un total de près de 4 TWh avait été transféré entre les deux groupements Sediane Littoral et Serene Sud.