

PAR COURRIER ÉLECTRONIQUE

Le 24 février 2015

Madame Anne-Lyne Boutin  
Coordonnatrice du secrétariat de la commission  
Bureau d'audiences publiques sur l'environnement  
Édifrice Lomer-Gouin  
575, rue Saint-Amable, bureau 2.10  
Québec QC  
G1R 6A6

**Objet : Projet de construction d'une installation de liquéfaction de gaz naturel  
à Bécancour – Question complémentaire (DQ3, no 1)**

---

Madame Boutin,

Relativement à votre lettre du 19 février 2015, vous trouverez ci-après notre réponse à la question no 1 soulevée concernant le *Projet de construction d'une installation de liquéfaction de gaz naturel à Bécancour – Question complémentaire (DQ3, no 1)*.

### Question 1

Au cours de la première partie de l'audience publique concernant le projet de construction d'une installation de liquéfaction de gaz naturel à Bécancour, plusieurs participants ont manifesté une préoccupation quant à la provenance du gaz naturel qui serait liquéfié. La commission souhaiterait vous entendre sur cette question, notamment en ce qui concerne le fait que le gaz puisse être soit « conventionnel » ou « non-conventionnel » (gaz de schiste ou autre). Dans la mesure du possible, veuillez donner une évaluation de la proportion actuelle et projetée (horizon moyen et long terme) de ces différents types de gaz distribués au Québec.

### Réponse :

Compte tenu des nombreuses interconnexions en Amérique du Nord sur le réseau gazier, il n'est pas possible de connaître la provenance exacte d'une molécule de gaz achetée

.../2

dans l'Ouest canadien ou à Dawn, en Ontario. Il n'est donc pas possible de relier la molécule à sa source de production et donc, à son procédé d'extraction.

Par exemple, Dawn est un carrefour connecté à la plupart des grands bassins d'approvisionnement en Amérique, soit le bassin sédimentaire de l'Ouest canadien (BSOC), les Rocheuses américaines, le « Mid-continent », Marcellus et le golfe du Mexique.

Il est néanmoins possible d'affirmer que, comme il y a de plus en plus de production non traditionnelle de gaz naturel en Amérique du Nord, la proportion de ce type de gaz naturel qui entre au Québec va en augmentant.

#### Portrait de l'approvisionnement en gaz naturel du Québec (2013)

Le gaz naturel consommé au Québec est acheté à partir de deux carrefours d'approvisionnement : Empress, en Alberta, et Dawn, en Ontario. Ces carrefours sont alimentés par différents bassins de production situés au Canada et aux États-Unis (bassin sédimentaire de l'Ouest canadien (BSOC), les Rocheuses américaines, le « Mid-continent », Marcellus, et le golfe du Mexique). Une petite quantité du gaz naturel provient du Québec et est produite à partir de la valorisation des matières résiduelles (biométhane).

Le gaz naturel consommé dans le territoire québécois (207 pétajoules (PJ)) est soit fourni par Gaz Métro (gaz de réseau, 39 % du gaz naturel distribué), soit acheté directement par la clientèle (achat direct, 61 %).

#### *1. Gaz naturel fourni par Gaz Métro (gaz de réseau)*

En 2013, environ 39 % des volumes de gaz naturel distribués (80,9 PJ) ont été achetés par Gaz Métro et refacturés à la clientèle qui a choisi de se prévaloir du service de fourniture de Gaz Métro (tarif général ou entente à prix fixe). Gaz Métro revend le gaz naturel au prix coûtant, et ne fait donc aucun profit sur le prix de la molécule de gaz naturel.

Les achats de gaz naturel s'effectuent principalement à deux points, lesquels constituent des carrefours et non des sites de production. La répartition des achats de gaz naturel effectués par Gaz Métro en 2013 se présente ainsi :

- Environ 74,1 % des volumes ont été achetés à Dawn (59,9 PJ), dans le sud de l'Ontario, auprès de 12 fournisseurs, ce qui représente 28,9 % du total de gaz naturel distribué;
- Environ 25,7 % des volumes ont été achetés à Empress (20,8 PJ), en Alberta, auprès de 14 fournisseurs, ce qui correspond à 10 % du total de gaz naturel distribué;
- Environ 0,2 % des volumes ont été achetés directement au Québec (0,2 PJ) auprès d'un producteur de biométhane, ce qui équivaut à 0,1 % des achats totaux.

.../3

Les fournisseurs desquels Gaz Métro se procure le gaz naturel sont principalement des intermédiaires, tels que des courtiers en énergie ou des filiales de grandes banques exerçant leurs activités dans le domaine de l'énergie.

De plus, les flux de gaz naturel sont dynamiques et varient selon les saisons et les besoins de consommation des clients et des clientes.

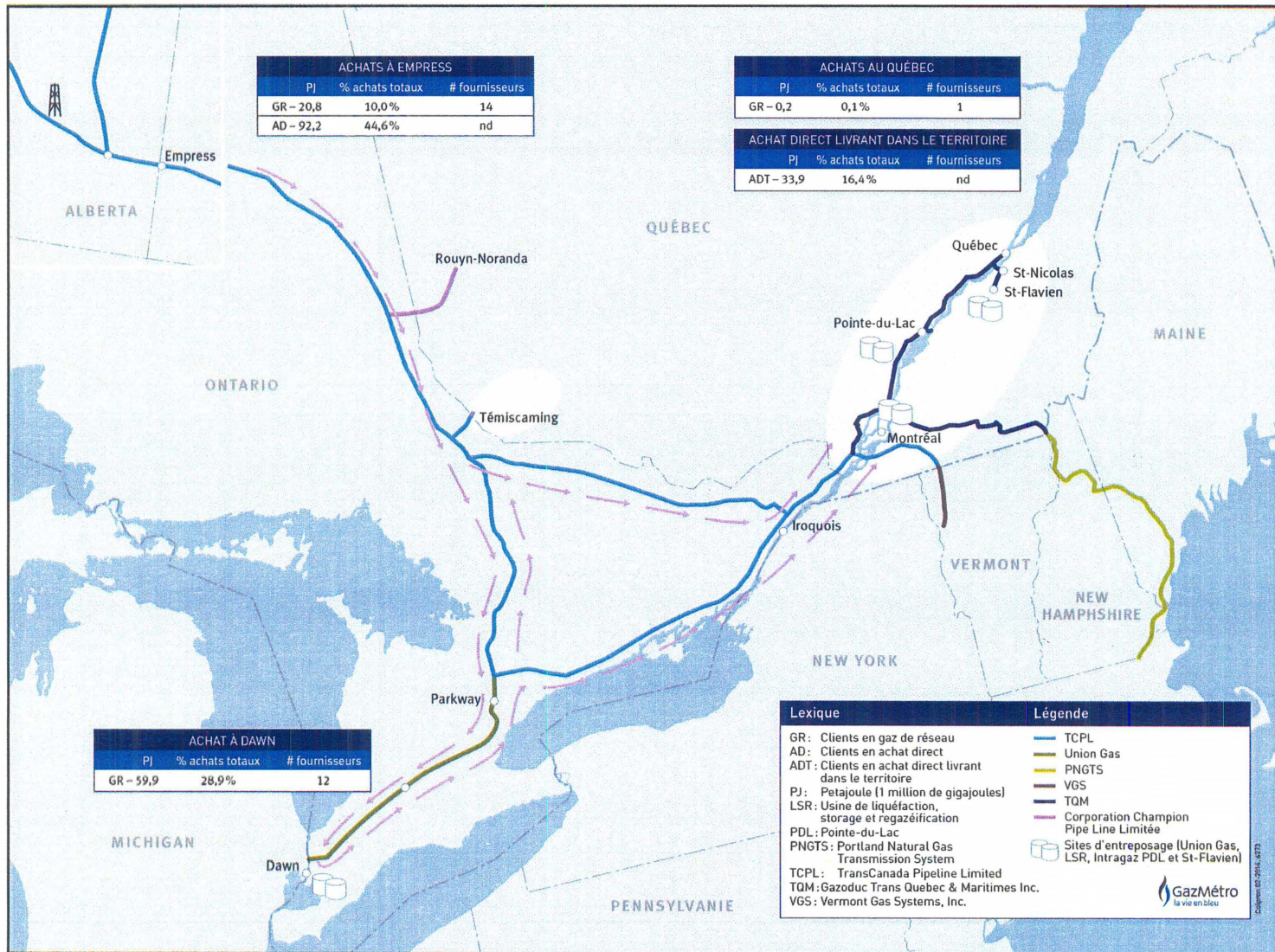
## *2. Gaz naturel acheté par la clientèle auprès des fournisseurs (achat direct)*

La majorité des volumes de gaz naturel distribués par Gaz Métro sont achetés directement par la clientèle auprès des fournisseurs de son choix. En 2013, près de 3 300 clients et clientes ont choisi d'acheter leur gaz naturel directement auprès de fournisseurs, ce qui représente environ 61 % des volumes de gaz naturel distribués par Gaz Métro (126,1 PJ). En grande partie, il s'agit de clients qui consomment des volumes importants de gaz naturel. De manière générale, le gaz naturel est acheté et livré uniformément sur la période contractuelle.

Une partie de la clientèle contracte le service de transport par l'entremise de Gaz Métro, ce qui fait en sorte que Gaz Métro peut connaître le point d'achat où ces transactions ont été effectuées. Pour 2013, 100 % de ces achats ont été effectués à Empress par l'intermédiaire de courtiers. Ce type de transaction représente environ 44,6 % des volumes totaux de gaz naturel distribués par Gaz Métro en 2013 (92,2 PJ).

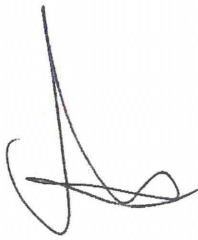
Une autre partie de la clientèle fournit son propre service de transport et s'assure que le gaz naturel qu'elle achète est livré dans le territoire de Gaz Métro. Dans ce cas, Gaz Métro ne peut connaître ni le point d'achat ni l'origine du gaz naturel. Ce type de transaction représente environ 16,4 % des volumes totaux de gaz naturel distribués par Gaz Métro (33,9 PJ) pour environ 175 clients et clientes.

On comprend que dans le cas de Stolt LNGaz, il s'agit d'achat direct et que le client serait ainsi responsable de contracter son approvisionnement en gaz naturel auprès de fournisseurs de son choix et du transport du gaz jusqu'au réseau de distribution de Gaz Métro.



Pour de plus amples informations, n'hésitez pas à communiquer avec le soussigné.

Veillez agréer, Madame Boutin, l'expression de nos sentiments les meilleurs.

A handwritten signature in black ink, consisting of a large, stylized 'M' followed by a horizontal line and a small flourish.

Martin Imbleau  
Vice-président, Développement de l'entreprise  
et énergies renouvelables