

Me Éric David  
Ligne directe : (514) 987-6681  
Courriel : edavid@belleaulapointe.com

Le 1<sup>er</sup> décembre 2016

**PAR DÉPÔT ÉLECTRONIQUE (SDE) ET PAR MESSAGER**

Monsieur Pierre Méthé  
Directeur des affaires institutionnelles  
**RÉGIE DE L'ÉNERGIE**  
Tour de la Bourse, C.P. 001  
800, Place Victoria, 2<sup>e</sup> étage, bureau 255  
Montréal (Québec) H4Z 1A2

**Objet : Demande relative au dossier générique portant sur l'allocation des coûts et la structure tarifaire de Gaz Métro / R-3867-2013 | Phase 3**  
**Notre dossier : 2474.030**

---

Monsieur,

La présente fait suite au dépôt de la *Demande d'intervention* d'Option consommateurs (« **OC** ») du 23 novembre dernier, ainsi qu'à votre courriel du 25 novembre. Veuillez trouver ci-joint le *budget prévisionnel* d'OC dans le cadre du dossier mentionné en rubrique. Quelques explications s'imposent concernant le budget de l'expert retenu par OC, M. William B. Marcus.

Premièrement, M. Marcus décrit le travail à être effectué selon les termes suivants :

*« We would evaluate the filing and send information requests both to test the analysis of Gaz Métro's experts and to develop independent information to enable the calculation of long-run marginal costs using different methods, such as those used in California and elsewhere.*

*We would prepare long-run marginal cost calculations, compare them to the cost of hooking up new customers, and make recommendations on long-run marginal costs. We expect that long-run marginal cost of transmission and high pressure distribution would reflect system planning implications – where lines are constructed to meet large sustained energy loads which cause them to be installed and then sized for peak demand. Lower pressure distribution lines would also be likely to have a mix of demand and energy costs, but would be based on different considerations than higher pressure lines. We will also consider the impact of shortening service lives both of future marginal investments and new customer hookups to provide economic lives shorter than physical lives to reflect the potential for future*

*electrification of Quebec heating loads for carbon reduction if that becomes a better option than providing carbon-free electric generation to Ontario, New England, and New York. »*

Deuxièmement, vous remarquerez que le taux horaire demandé pour M. Marcus dépasse celui qui est fixé dans le Guide de paiement 2012 (360\$ au lieu de 250\$). Ce dépassement se justifie par le fait que M. Marcus détient une grande expertise en matière de méthodologie de détermination des coûts marginaux de long terme. Il se justifie aussi du fait que M. Marcus commande ce taux horaire devant la California Public Utilities Commission qui a approuvé son taux horaire de 275\$US [ce qui se traduit à 369\$CAD au taux de change actuel de 74.50\$US pour 1\$CAD], tel qu'il appert à la p.19 de la décision jointe à la présente.

M. Marcus nous indique qu'il se peut que son budget soit révisé à la baisse en fonction d'une éventuelle coordination qu'il pourrait avoir avec l'expert retenu par la ROEEÉ, Paul Chernick. Cependant, il ne peut confirmer à ce stade préliminaire quel sera le degré de coordination. En conséquence, le budget ci-joint ne tient pas compte de cette possible réduction.

En terminant, vous trouverez ci-joint le curriculum vitae de M. Marcus.

Veillez accepter, Monsieur, nos plus cordiales salutations.

**BELLEAU LAPOINTE, S.E.N.C.R.L.**

*(s) Éric David*

Éric David  
ED/mb

p. j.

c.c. Me Hugo Sigouin-Plasse, *Gaz Métro*