

Régie de l'énergie
DOSSIER R-3740-2010
DÉPOSÉE EN AUDIENCE
Date 8 décembre 2010
Pièces n° B-31

**RÉPONSE D'HYDRO-QUÉBEC DISTRIBUTION  
À L'ENGAGEMENT NUMÉRO 3**

**Engagement n° 3 :**

*Vérifier l'origine de la prévision qui se retrouve à la dernière ligne du tableau 6 de la page 16 de la pièce HQD-2, Document 2, prévision 2011 de cinq virgule vingt-sept (5,27 \$) pour les prix du gaz naturel (demandé par ACEF de Québec).*

**Réponse à l'engagement n° 3 :**

La prévision du prix du gaz naturel à la frontière de l'Alberta de 5,27 \$CAN/Mpc en 2011 se fonde sur les prix à terme d'avril 2010 du Henry Hub sur le NYMEX, plus précisément, sur la moyenne mensuelle des prix à terme à la fermeture de chaque jour ouvrable. Des ratios historiques entre le prix Empress et le prix du Henry Hub sont appliqués pour estimer le prix du gaz Empress en dollars américains, puis le taux de change prévu par le Contrôleur de la société HQ est utilisé pour exprimer ce prix en dollars canadiens.

L'écart de prévision observé pour l'année 2011 avec la moyenne du consensus, basée sur des prévisions du prix du gaz AECO, ne découle pas de l'écart de prix historique d'environ 2¢CAN/Mpc observé en 2009 entre le prix du gaz Empress et AECO. Le Distributeur constate plutôt que la moyenne du consensus est faible compte tenu que la prévision de Global Insight est beaucoup plus faible que celles du Distributeur et des autres prévisionnistes. En réponse à la question 5.2 de la demande de renseignements no. 1 de la Régie (HQD-13, Document 1), le Distributeur a présenté les principaux facteurs qui, à son avis, pouvaient expliquer l'écart entre sa prévision et celle de Global Insight.