

RÉGIE DE L'ÉNERGIE

DEMANDE RELATIVE À LA MODIFICATION DES TARIFS
ET CONDITIONS DES SERVICES DE TRANSPORT
D'HYDRO-QUÉBEC À COMPTER DU 1er JANVIER 2009

DOSSIER : R-3669-2008

RÉGISSEURS : M. RICHARD CARRIER, président
Mme LUCIE GERVAIS
M. JEAN-FRANÇOIS VIAU

Régie de l'énergie
DOSSIER: R-3669-2008 Phase 2
DÉPOSÉE EN AUDIENCE
Date: 17/02/2011
Pièces n°: B-200-HQT-

AUDIENCE DU 27 NOVEMBRE 2008

VOLUME 4

CLAUDE MORIN et JEAN LAROSE
Sténographes officiels

Q. [10] Maintenant, j'aimerais avoir point de vue sur la question suivante : est-ce qu'il y a, selon vous, des avantages et des inconvénients à utiliser un prix de marché horaire versus un prix qui serait un prix fixe pour les questions justement d'opportunités ou tout ce qu'on appelé comme étant les possibilités de jouer le marché. J'aimerais ça avoir votre point de vue là-dessus?

R. Si on était dans un contexte d'un réseau thermique ou ce qui change lorsqu'on ajoute ou soustrait un kilowatt de charge est une machine thermique effectivement il serait et c'est tout à fait logique d'utiliser le calcul que propose la FERC pour le coût de ces charges incrémentielles et décrémentiellles de ce faire mais dans notre contexte où c'est HQP qui fournit et reçoit, c'est HQP qui, ce n'est pas vraiment intéressant de parler de son coût d'opération, son coût marginal pour un kilowattheure, c'est plutôt une fonction interne du coût d'opportunité, combien ça vaut sur les marchés externes.

Effectivement, je pense qu'un coût variable est plus logique et qui, même, peut être fixé post facto, on n'a pas nécessairement besoin de savoir en temps réel quel est ce coût-là, simplement

savoir qu'on sera facturé éventuellement en fonction d'un coût qui reflète.

Il y a un petit bémol ajouté à ça, qui est, en fait, HQP a un avantage dans ces marchés-là parce que si, par exemple, il reçoit un kilowattheure additionnel à un moment, il n'est pas obligé de le vendre au même moment. Donc ça crée un certain flou mais je ne suis pas certain que ça, on doit tenir compte de ça, ce n'est pas évident comment on pourrait le faire.

Mais juste pour être clair dans notre pensée, dans notre réflexion, le fait que HQP reçoive un kilowattheure additionnel n'implique pas nécessairement qu'il vende à l'externe cette même heure parce qu'il joue tout le temps avec son stockage. Et, de la même façon, lorsqu'il doit fournir un kilowattheure additionnel, ce n'est pas évident qu'il se tourne au marché externe pour l'acheter parce qu'il a tellement de flexibilité.

Mais à moins de trouver une autre formule encore plus intéressante, je pense que la formule des marchés externes est la plus logique.

Me PAULE HAMELIN :

Je vous remercie. Ça complète.