
De: Desilets.Christian@hydro.qc.ca
Envoyé: 24 novembre 2009 15:52
À: Boutin, Anne-Lyne (BAPE)
Objet: RE: BAPE-dossier parc éolien MRC de l'Érable

Bonjour Madame Boutin,

Tel que demandé, vous trouverez ci-joint les réponses aux questions du public transmises par la Commission du BAPE.

N'hésitez pas à communiquer avec moi si vous avez d'autres questions,

Meilleures salutations,

Christian Desilets

Délégué commercial - Approvisionnement énergétique
Hydro-Québec Distribution
Tél.: (514) 289-5415
Cell.: (514) 791-0930
e-mail: desilets.christian@hydro.qc.ca

Questions du 20 novembre 2009 adressées à Hydro-Québec

Questions du public

Question 1

Est-ce que vous pourriez me dire ce que coûte l'installation des raccordements par Hydro-Québec du système éolien à son réseau ?

Réponse 1

Tel qu'indiqué à la Commission lors de la phase I des audiences publiques, les études pour le raccordement du parc éolien De l'Érable au réseau d'Hydro-Québec sont en cours. Hydro-Québec évalue actuellement certaines variantes de tracés pour la ligne. Ces variantes seront présentées au public dans le cadre de la seconde étape du processus de consultation sur le projet de ligne qui débutera en janvier 2010. Dans ce contexte, les coûts de raccordement du projet ne sont pas encore connus. Toutefois, sur la base de l'expérience acquise par Hydro-Québec dans le cadre de projets similaires, Les coûts d'intégration du projet au réseau d'Hydro-Québec (ligne de raccordement et ajouts d'équipements dans les postes existants) peuvent être estimés à environ 21 millions \$.

Question 2

Le promoteur s'est engagé lors de l'appel d'offre d'Hydro-Québec à augmenter son contenu régional à 48%, ce qui lui a assuré des points dans l'appréciation des projets. S'il s'avérait que le promoteur ne remplisse pas cet engagement, quels seraient les recours d'Hydro-Québec une fois le projet réalisé. Si l'on parle d'une amende, de quel ordre serait cette amende ?

Réponse 2

Tel qu'indiqué à la Commission lors de la phase I des audiences, les engagements du fournisseur en matière de contenu régional feront l'objet d'un suivi par Hydro-Québec. Dans les cas où les niveaux garantis de contenu régional et québécois ne sont pas atteints, des pénalités s'appliqueront. Ces pénalités, qui sont décrites à l'article 29.2 du contrat d'approvisionnement en électricité, se calculent comme suit dans le cas où le contenu régional ainsi vérifié est inférieur au contenu régional garanti:

- pour les trois (3) premiers points de pourcentage d'écart, la pénalité est de quatre mille dollars (4 000 \$) fois la puissance contractuelle, fois le nombre de ces points de pourcentage d'écart ;
- pour tout point de pourcentage d'écart additionnel, la pénalité est de douze mille dollars (12 000 \$) fois la puissance contractuelle, fois le nombre de points de pourcentage d'écart additionnel.

Question 3

Le Contrat d'approvisionnement en électricité entre Enerfin Sociedad et Hydro-Québec Distribution en date du 26 juin 2008 aborde la question du démantèlement : « Le Fournisseur doit déposer au dixième anniversaire (...) des garanties de démantèlement (...) pour un montant égal à l'estimation du coût net ». À l'heure actuelle, ces coûts ne sont pas estimés et ils pourraient être élevés. En cas d'incapacité financière du promoteur, Hydro-Québec s'engage-t-il contractuellement à démanteler les éoliennes dans les deux ans qui suivent l'arrêt d'opération d'une éolienne, soit la même exigence que celle imposée au promoteur ? (contrat d'approvisionnement, Section 24.6).

Réponse 3

Le montant des garanties financières que le fournisseur s'engage à verser au 10^{ième} anniversaire de la date de début des livraisons correspondra à l'estimation du coût net du démantèlement.

En cas d'incapacité financière du fournisseur, deux scénarios pourraient être envisagés, soit une reprise par le prêteur, ou une cession du parc éolien et du contrat. Peu importe le cas, le parc éolien et le contrat demeureront des actifs attrayants compte tenu que les risques associés à l'obtention des autorisations environnementales et à la construction du parc auront été assumés par le fournisseur actuel. Le nouvel acquéreur serait alors lié par toutes et chacune des dispositions du contrat, incluant les exigences relatives au démantèlement du parc.

Question 4

À combien Hydro-Québec estime-t-elle les revenus annuels tirés de la vente d'électricité provenant du projet éolien de l'Érable pour les années 2011-2021, sachant que le prix payé à Enerfin sera de 12,826 sous/kwh plus une moyenne de 1,3 sous/kwh pour l'élévation, soit un peu plus de 15 sous /kw/h, alors que le kwh se transige présentement bien en dessous de 8 sous et que des surplus sont prévus au moins jusqu'en 2018 ?

Réponse 4

L'électricité provenant du parc éolien De l'Érable sera intégrée aux approvisionnements d'Hydro-Québec. Le coût de ces nouveaux approvisionnements sera intégré à la facture d'électricité de la clientèle d'Hydro-Québec¹. Étant plus élevé que le coût moyen de nos approvisionnements, le coût des nouveaux approvisionnements contribue à l'augmentation des tarifs.

Il faut toutefois mentionner qu'au Québec la tarification du prix de l'électricité s'effectue sur la base du coût moyen des approvisionnements. Puisque la majeure partie des approvisionnements provient du parc hydroélectrique d'Hydro-Québec bâti au 20^e siècle, lesquels sont livrés à un coût très bas, l'impact tarifaire lié à l'intégration de l'énergie éolienne demeure faible puisque les nouveaux approvisionnements ne représentent qu'une faible proportion de nos approvisionnements totaux.

Question 5

¹ Le prix de départ de l'électricité produite par le parc éolien de l'Érable s'établit à 11,992 ¢/kWh, en dollars de 2007, excluant les coûts de transport et d'équilibrage.

Étant donné que plus de 97 % de l'énergie produite au Québec est d'origine hydro-électrique, donc contribuant très peu à la production de gaz à effets de serre, responsable en partie des changements climatiques, pourquoi le Québec s'est-il engagé dans la production à perte d'énergie éolienne dans un contexte de surplus historiques d'électricité et dans le contexte d'une dette nationale historique, quelle est l'urgence d'imposer des projets éoliens controversés socialement dans des milieux habités ?

Réponse 5

Dans le contexte réglementaire actuel, la décision d'aller en appel d'offres pour l'achat de blocs d'énergie provenant d'une source spécifique est décrétée par le gouvernement du Québec. Ce fut le cas, notamment dans le cadre de l'appel d'offres A/O 2005-03 pour l'achat d'un bloc de 2000 MW de puissance installée provenant d'énergie éolienne.

Question 6

Quelles sont les considérations d'ordre SOCIAL, ÉCONOMIQUE, POLITIQUE, GÉOGRAPHIQUE qui conduisent Hydro-Québec à diriger des projets éoliens vers des zones habitées alors que le Québec jouit d'un immense territoire avec des zones à densité de population tendant au zéro ? Et qu'en est-il plus spécifiquement pour le projet des Érables ?

Réponse 6

Dans le cadre du présent appel d'offres, le décret gouvernemental ne limitait pas l'implantation des parcs éoliens dans une région en particulier comme ce fut le cas dans le cadre de l'appel d'offres A/O 2003-02 pour l'achat d'un bloc de 1000 MW de puissance installée provenant d'énergie éolienne. Par conséquent, les promoteurs pouvaient soumettre des projets sur tout le territoire québécois. Ils ont donc proposé des projets sur des sites qui leur apparaissaient les plus adéquats.

L'emplacement des parcs éoliens n'est pas du ressort d'Hydro-Québec. Les responsabilités en matière d'aménagement du territoire et de zonage relèvent du Ministère des affaires municipales, des régions et de l'occupation du territoire (MAMROT), des MRC et des municipalités et ultimement, du Conseil des ministres.