

PAR COURRIEL

PAR MESSAGERIE

Québec, le 7 juin 2016

Monsieur Richard Lagrange
Hydro-Québec
Complexe Desjardins, Tour Est
24^e étage, C.P. 10000, succursale Place Desjardins
Montréal (Québec) H5B 1H7

Objet : Projet de stockage de gaz naturel liquéfié et de regazéification à Bécancour

Monsieur,

En référence au dossier mentionné, la commission du BAPE, chargée de l'étude de ce dossier, vous soumet les questions suivantes :

- a. La politique énergétique 2030 prévoit, entre autres, améliorer de 15 % l'efficacité énergétique et augmenter de 25 % la production totale d'énergie renouvelable.
À combien de mégawatts correspondent 15 % d'efficacité énergétique et 25 % de la production totale d'énergie renouvelable ?
- b. Tracer un portrait financier des coûts du contrat initial avec TCE jusqu'à ce, incluant les frais reliés à l'achat d'électricité et les compensations annuelles pour inactivité, versées et à verser. Préciser les montants annuels, ainsi que totaux.
 - Indiquer le nombre de KWh produits sur cette période.
- c. Tracer un portrait des coûts du contrat total s'il avait été prolongé jusqu'en 2026, sans modification
- d. Tracer les estimations financières du contrat actuel, selon les récentes ententes approuvées par la régie de l'énergie, de 2018 jusqu'en 2036 (achat d'électricité pour 100 heures et compensations annuelles versées pour inactivité).
- e. Décrire la projection annuelle de la demande d'électricité au Québec et de l'offre par Hydro Production (20 ans)

- f. Comparer des coûts de revient du kWh pour Hydro-Québec entre le scénario des 100 heures achetées au prix moyen (gaz naturel liquéfié) vs approvisionnement actuel sur les marchés lors des pointes (**moyenne 5 ans**).
- g. Illustrer les caractéristiques suivantes des périodes de pointes :
 - Durée moyenne en heures des périodes de pointes hivernales
 - Fréquences hebdomadaires, mensuelles et annuelles de ces pointes (historique sur 10 ans)
 - Historique sur 10 ans de la demande en période de pointe et projections sur 5 ans
 - Description de l'approvisionnement extérieur lors des pointes (fournisseurs, quantité et coûts au kWh) (historique de 10 ans)
 - Historique des coûts annuels d'achat d'électricité pour combler le déficit occasionnel (10 ans)
- h. Depuis 10 ans, indiquer le nombre de périodes où Hydro-Québec n'a pas pu obtenir les MWh requis et l'ampleur du déficit s'il y a lieu.
- i. Pour les 5 dernières années, en période de pointes, quels étaient les prix de l'électricité sur le marché libre?
- j. Indépendamment des limites d'interconnexion, de l'énergie était-elle disponible sur les marchés voisins en quantité suffisante pour répondre à nos besoins durant les pointes hivernales?
- k. Pendant les périodes de pointe, quels étaient les niveaux de vente de HQP hors Québec en volume et en dollars pour les 10 dernières années? Distinguer les contrats fermes et le marché spot.
- l. Indiquer le bilan des émissions de GES des réservoirs d'eau par MW (émissions moyennes)
- m. Déposer les prévisions de l'état des réserves d'eau des réservoirs en hiver jusqu'en 2040.
- n. Concernant l'approvisionnement en période de pointe hivernale, quelles sont les autres sources d'approvisionnement en électricité disponibles au Québec?
 - Comparer les coûts moyens par MW des alternatives disponibles

Votre réponse doit être acheminée le plus tôt possible, et ce, afin d'alimenter les centres de consultation permettant au public d'obtenir l'information nécessaire à la rédaction de leur mémoire. Aussi, afin de faciliter le suivi et le repérage de l'information, bien vouloir reprendre le libellé de chaque question avant d'y ajouter votre réponse. Une réponse rapide de votre part serait appréciée, soit d'ici le 8 juin prochain.

Il est également possible que d'autres questions vous soient acheminées ultérieurement au cours de la période du mandat.

Nous vous remercions de l'attention que vous porterez à cette demande et vous prions d'agrèer, Monsieur, l'expression de nos sentiments les meilleurs.

Lynda Carrier
Coordonnatrice du secrétariat de la commission