



Le 4 septembre 2020

Madame Monique Gélinas
Coordonnatrice du secrétariat de la commission
Bureau d'audiences publiques sur l'environnement
140, Grande Allée Est
Bureau 650
Québec (Québec) G1R 5N6

Autorisations gouvernementales
et participation du public
Direction principale – Projets de transport
et construction
Hydro-Québec TransÉnergie
et Équipement
855, rue Sainte-Catherine Est
21^e étage
Montréal (Québec) H2L 4P5

Objet : Interconnexion des Appalaches – Maine
Réponses aux questions complémentaires DQ15

Madame,

Vous trouverez aux pages suivantes les réponses d'Hydro-Québec aux questions complémentaires de la commission.

Nous vous invitons à communiquer avec la soussignée si des informations additionnelles étaient requises.

Recevez, Madame, mes salutations distinguées.

HÉLÈNE PERRAULT
(original signé)

Hélène Perrault
Conseillère – Gestion stratégique

c.c. Nicolas Tremblay, chef – Projets

INTERCONNEXION DES APPALACHES-MAINE

Réponses aux questions complémentaires DQ15

1. Dans vos réponses aux questions écrites 1 et 2 de la commission (DQ1.1), vous avez fourni des données dont les plus récentes datent de 2016. La commission souhaite savoir si Hydro-Québec détient des données plus récentes et, si c'est le cas, pourriez-vous nous en faire le dépôt?

Réponse d'Hydro-Québec :

Le tableau suivant présente l'évolution des revenus de 2017 à 2019 :

	2017	2018	2019
TWh	34,9	36,5	34,8
Revenus (M\$)	1 651	1 731	1 510

De 2017 à 2019, Hydro-Québec Production a mis en service la centrale de la Romaine-3, ajoutant une capacité de production de 395 MW et un potentiel énergétique d'environ 1,7 TWh par année. Pour la même période, la filière éolienne du Québec a vu sa capacité de production augmenter de 371 MW, représentant un potentiel énergétique annuel légèrement au-dessus de 1 TWh.

Ainsi, depuis 2007, près de 26 TWh de potentiel énergétique a été ajouté au Québec.

Par ailleurs, si des données plus récentes sont disponibles, la commission souhaite savoir de votre part si cela change le contexte par rapport à 2016.

Réponse d'Hydro-Québec :

L'ajout du potentiel énergétique de la période 2017-2019 ne fait qu'améliorer la position énergétique d'Hydro-Québec pour répondre à une éventuelle croissance de la demande en énergie propre, au Québec comme ailleurs.

Par contre, cela ne change pas le contexte décisionnel relatif à l'engagement contractuel avec les distributeurs du Massachusetts.

2. Pour l'année la plus récente disponible, quels étaient les surplus en énergie constatés chez Hydro-Québec Distribution et chez Hydro-Québec Production (en distinguant chacun de ces surplus) ?

Réponse d'Hydro-Québec :

Concernant les surplus d'approvisionnement d'Hydro-Québec Distribution, le volume 2019 est évalué à 9,8 TWh. Ces surplus proviennent du bloc patrimonial non utilisé et sont principalement attribuables à des conditions climatiques clémentes ainsi qu'à la réduction de l'activité industrielle et commerciale. Il est à noter que l'électricité patrimoniale non utilisée en 2019 est alors disponible pour Hydro-Québec Production pour réaliser des ventes à court terme sur les marchés voisins.

Hydro-Québec Production dispose d'une capacité de production et de contrats d'approvisionnement à long terme pour satisfaire ses engagements.

L'énergie disponible permettant à Hydro-Québec Production de réaliser des exportations sur les marchés limitrophes dépend de plusieurs facteurs dont, notamment, les conditions climatiques, l'utilisation des volumes d'énergie liée à des engagements à long terme, incluant le bloc d'énergie patrimoniale, les précipitations au cours d'une année ainsi que l'eau disponible dans ses réservoirs. Les volumes exportés dépendent également des conditions de marché et de la disponibilité du transport au Québec et sur les réseaux voisins.

Rappelons cependant que l'entreprise bénéficie d'une capacité importante pour assurer des exportations à l'avenir et ce, en lien avec deux changements majeurs survenus depuis le début des années 2000 :

- Hydro-Québec a mis près de 5000 MW de nouvelle production en service depuis 2003;
- l'existence du bloc patrimonial au Québec permet à Hydro-Québec Production de limiter son engagement vis-à-vis la demande québécoise au volume prévu par le bloc patrimonial, soit 178,9 TWh.

Lors des dernières années, Hydro-Québec a donc pu accroître le volume de ses exportations et a enregistré des exportations nettes de plus de 30 TWh. Elle bénéficie d'une capacité importante à produire de l'électricité, mais qui est difficilement quantifiable à cause du caractère dynamique du réseau.